

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"

Код эмитента: 00122-А

за 3 квартал 2013 г.

Место нахождения эмитента: 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

И.о. Президента

Дата: 13 ноября 2013 г.

_____ Ю.И. Калинин
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 13 ноября 2013 г.

_____ М.В. Гурьева
подпись

Контактное лицо: **Грицкевич Светлана Валентиновна, Директор Департамента корпоративного управления**

Телефон: **(495) 987-3060**

Факс: **(499) 517-8653**

Адрес электронной почты: **shareholders@rosneft.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **<http://www.rosneft.ru/Investors/information/quarterlyreport/>,
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	10
1.5. Сведения о консультантах эмитента	10
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента.....	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	13
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	18
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	19
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	19
2.4.1. Отраслевые риски	19
2.4.2. Страновые и региональные риски	22
2.4.3. Финансовые риски	23
2.4.4. Правовые риски.....	23
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	27
III. Подробная информация об эмитенте	30
3.1. История создания и развитие эмитента.....	30
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	30
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	30
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	31
3.1.4. Контактная информация.....	31
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	31
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	31
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	31
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	31
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	33
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	35
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	36
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	49
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	49
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	49
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	557
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	557
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	558
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	558

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	561
3.6.1. Основные средства.....	561
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	562
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	562
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	563
4.3. Финансовые вложения эмитента	564
4.4. Нематериальные активы эмитента	564
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	565
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	569
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	571
4.6.2. Конкуренты эмитента	574
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....	575
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	575
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	575
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	576
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	585
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	586
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	600
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	601
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	606
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	619
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	620
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	620
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	621
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	621
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций	621
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	622
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	622
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	623
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	625
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	625
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	626
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	626

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	626
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	629
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	629
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	629
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	629
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	631
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	632
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	632
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	632
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	633
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	633
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	633
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	653
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	653
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	655
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	655
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	655
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	655
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	659
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	659
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	659
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	660
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	660
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	666
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	666
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	671
8.9. Иные сведения.....	672
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	674
Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	675

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Некипелов Александр Дмитриевич (председатель)	1951
Сечин Игорь Иванович	1960
Костин Андрей Леонидович	1956
Чемезов Сергей Викторович	1952
Варниг Артур Маттиас	1955
Дадли Роберт	1955
Лаверов Николай Павлович	1930
Мак Джон	1944
Хамфриз Дональд Дин	1948

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Сечин Игорь Иванович	1960

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Сечин Игорь Иванович (председатель)	1960
Лирон Эрик Морис	1954
Вотинов Андрей Валерьевич	1971
Каланда Лариса Вячеславовна	1964
Калинин Юрий Иванович	1946
Касимиرو Дидье	1966
Лазарев Петр Иванович	1967
Майданник Игорь Владимирович	1965
Мухитов Наиль Мансурович	1965
Павлов Игорь Владимирович	1967
Рунье Зелько	1954
Славинский Святослав Игоревич	1970
Шарипов Рашид Равелевич	1968

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Центральный филиал Открытого акционерного общества "Акционерный Банк "РОССИЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *Центральный филиал ОАО "АБ "РОССИЯ"*

Место нахождения: *142770, Московская обл., Ленинский р-н, поселок Газопровод, д. 101, корп. ББ*

ИНН: *7831000122*

БИК: *044599132*

Номер счета: *407028102460 10006203*

Корр. счет: *30101810400000000132*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Центральный филиал Открытого акционерного общества "Акционерный Банк "РОССИЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *Центральный филиал ОАО " АБ "РОССИЯ"*

Место нахождения: *142770, Московская обл., Ленинский р-н, поселок Газопровод, д. 101, корп. ББ*

ИНН: *7831000122*

БИК: *044599132*

Номер счета: *40702840546010006203*

Корр. счет: *30101810400000000132*

Тип счета: *расчетный*

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний завершенный финансовый год.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"*

Место нахождения: *Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр.1*

ИНН: *7709383532*

ОГРН: *1027739707203*

Телефон: *+7 (495) 755-9700*

Факс: *+7 (495) 755-9701*

Адрес электронной почты: *info@ru.ey.com*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"*

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3/9

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2013		2007
		2008
		2009
		2010
		2011
		2012
		2013

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

В соответствии с пунктом 1 статьи 5 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» от 30.12.2008 года №307-ФЗ, бухгалтерская (финансовая) отчетность юридического лица - ОАО «НК «Роснефть», составленная в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности, подлежит обязательному аудиту, так как ОАО «НК «Роснефть» имеет организационно-правовую форму открытого акционерного общества, и его ценные бумаги допущены к обращению на организованных торгах.

В соответствии с подпунктом 3 пункта 1 статьи 2, пунктом 1 статьи 3 и статьей 5 Федерального закона «О консолидированной финансовой отчетности» от 27.07.2010 года №208-ФЗ, ОАО «НК «Роснефть» составляет консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО, которая подлежит обязательному аудиту. Аудитор консолидированной финансовой отчетности ОАО «НК «Роснефть», составленной в соответствии с МСФО за 2013 год, в силу требований статьи 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 года №208-ФЗ, должен быть утвержден общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть», вместе с аудитором бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «НК «Роснефть» (юридического лица), составленной в соответствии с российскими правилами составления отчетности за 2013 год.

В этой связи Общество (в конце 2012 - начале 2013 года) провело тендер по выбору аудиторской организации в соответствии с требованиями внутренних документов. Тендерный подкомитет Общества по итогам рассмотрения полученных предложений, оценки и сопоставления заявок на участие в тендере в соответствии с критериями и порядком, указанным в объявлении (приглашении) об участии в тендере и тендерной документации, а также с учетом стоимости оказания услуг, определил победителя тендера.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Кандидатура победителя тендера по выбору аудиторской организации предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту. В соответствии с пунктом 1 статьи 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является исключительной функцией Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». На основании рекомендации Комитета Совет директоров Компании принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Периодически ОАО «НК «Роснефть» привлекает ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Вознаграждение ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора.

По условиям договора между аудитором ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» и ОАО «НК «Роснефть» сумма вознаграждения за проведение аудита консолидированной финансовой отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2012 год по стандартам МСФО составляет 86 150 620 руб., с учетом НДС.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Аудиторско-консультационная группа "Развитие бизнес-систем"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "АКГ "РБС"**

Место нахождения: **127018, г. Москва, ул. Сушевский вал, дом 5, стр. 3**

ИНН: 7708171870
ОГРН: 1027739153430
Телефон: +7 (495) 967-6838
Факс: +7 (495) 967-6843
Адрес электронной почты: common@rbsys.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов
Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "АУДИТОРСКАЯ АССОЦИАЦИЯ СОДРУЖЕСТВО"*
Место нахождения
119192 Россия, г. Москва, Мичуринский проспект 21 корп. 4

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2007	2007	
2008	2008	
2011	2010	
2012	2011	

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет
Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

В соответствии с пунктом 1 статьи 5 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» от 30.12.2008 года №307-ФЗ и статьей 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 года №208-ФЗ годовая бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть», составляемая в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности, подлежит обязательной аудиторской проверке, подтверждающей достоверность отчетных данных годовой бухгалтерской отчетности Общества. В этой связи Общество проводит тендер по выбору аудиторской организации в соответствии с требованиями внутренних документов. Тендерный подкомитет Общества по итогам рассмотрения полученных предложений, оценки и сопоставления заявок на участие в тендере в соответствии с критериями и порядком, указанным в объявлении (приглашении) об участии в тендере и тендерной документации, а также с учетом стоимости оказания услуг, определяет победителя тендера.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Кандидатура победителя тендера по выбору аудиторской организации предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.

В соответствии с пунктом 1 статьи 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является исключительной функцией Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». На основании рекомендации Комитета Совет директоров Компании принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Периодически ОАО «НК «Роснефть» привлекает ЗАО «АКГ «РБС» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего заверщенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской

(финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Вознаграждение ЗАО «АКГ «РБС» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора в финансовом предложении материалов тендера.

Размер вознаграждения аудитора за независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2012 год определен решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в сумме 2 823 150 рублей (с учетом НДС).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Гурьева Марина Васильевна*

Год рождения: *1964*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"*

Должность: *Главный бухгалтер*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2012, 9 мес.	2013, 9 мес.
Производительность труда	854 250	860 095
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,92	2,49
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,4	0,63
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0,6	4,51
Уровень просроченной задолженности, %	3,26	2,14

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

За период с 30.09.2012 года по 30.09.2013 года наблюдался рост привлеченных внешних источников финансирования, а именно:

- увеличение суммы долгосрочных и краткосрочных займов на 1 416 426 млн. руб., привлеченных в основном для целей финансирования приобретения в совокупности 100%-ной доли участия в капитале компании TNK-BP Limited, конечной холдинговой компании ТНК-ВР, и ее дочерней компании TNK Industrial Holdings Limited, в результате чего Эмитент значительно увеличил мощности по добыче нефти и производству нефтепродуктов, вышел на новые географические рынки сбыта, существенно расширил свою сеть розничной продажи нефтепродуктов и обеспечил значительный синергетический эффект;

- увеличение задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 280 804 млн. руб.;

- привлечение денежных средств крупнейших мировых трейдинговых компаний по соглашениям долгосрочных поставок нефти в размере 306 505 млн. руб., которые, с одной стороны, позволяют Эмитенту планировать свою деятельность и развитие с учетом гарантированного сбыта в долгосрочной перспективе, а с другой – предоставляют гибкие финансовые условия поставок, улучшающие ликвидность и эффективность использования полученных средств.

За период с 30.09.2012 года по 30.09.2013 года величина отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала – показателя, характеризующего, в какой степени финансирование деятельности Эмитента осуществляется за счет привлечения долгосрочных кредитов, выросла на 0,23 (с 0,4 до 0,63), что свидетельствует о реструктуризации кредитного портфеля в пользу долгосрочных обязательств.

При этом, Эмитент не планирует в дальнейшем наращивать объемы кредитования, сконцентрировавшись на оптимизации структуры заимствований с точки зрения стоимости и сроков. Также Эмитент планирует использовать механизм проектного финансирования для многих проектов, позволяющий ограничить долговую нагрузку на Эмитента.

Указанные обстоятельства увеличения внешних источников финансирования не являются риском для финансовой устойчивости Эмитента.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами, характеризующий степень платежеспособности Эмитента, за период с 30.09.2012 года по 30.09.2013 года увеличился на 3,91 (с 0,6 до 4,51). Рост данного показателя свидетельствует о способности Эмитента выплачивать свои долговые обязательства, а также о наличии определенного резерва денежных средств.

Уровень просроченной кредиторской задолженности снизился на 1,12% (с 3,26% до 2,14%), при этом основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента. Сокращение доли просроченной кредиторской задолженности является положительным фактором и свидетельствует об укреплении платежной дисциплины Эмитента.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2012	3 кв. 2013
Рыночная капитализация	2 856 208 921 681,5	2 786 684 875 201,98

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

При расчете рыночной капитализации за 2012 год и за III квартал 2013 года использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «ФБ ММВБ» на сайте www.micex.ru по адресу <http://www.micex.ru/marketdata/quotes?secid=rosn>.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 9 мес. 2013 г.

Структура заемных средств
 Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 845 956 752
в том числе:	
кредиты	1 455 827 261
займы, за исключением облигационных	300 129 491
облигационные займы	90 000 000
Краткосрочные заемные средства	462 167 672
в том числе:	
кредиты	365 541 743
займы, за исключением облигационных	94 847 474
облигационные займы	1 778 455
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности
 Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	606 558 983
из нее просроченная	70 143 909
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	45 304 159
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	397 698 291
из нее просроченная	61 782 783
перед персоналом организации	704 425
из нее просроченная	
прочая	162 852 108
из нее просроченная	8 361 126

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Доля просроченной задолженности к сумме кредиторской задолженности по состоянию на 30.09.2013 г. составила 11,6%. Основная часть просроченной кредиторской задолженности составляет задолженность Эмитента перед своими дочерними обществами. Данная задолженность перед дочерними обществами погашается в сроки и объемах, необходимых для финансирования операционной деятельности дочерних обществ, реализации утвержденной бизнес-планом инвестиционной программы и т.п. Вышеуказанный уровень кредиторской задолженности не является критичным и негативных последствий для финансового состояния Эмитента не влечет.

Кроме того, по состоянию на 30.09.2013 г. Эмитент имеет долгосрочные обязательства в сумме 306 505 376 тыс. руб. по авансам, полученным в рамках соглашений долгосрочных поставок нефти с крупнейшими мировыми нефтетрейдинговыми компаниями Glencore, Vitol и Trafigura. Согласно условиям контрактов, Эмитент погашает предоплату исключительно путем поставки нефти. Предоплата составляет не более 30% от суммы контракта, риск невыполнения обязательств оценивается эмитентом как несущественный.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: *China Development Bank Corporation*

Сокращенное фирменное наименование: *CDB*

Место нахождения: *29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.China*

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: *550 137 511,6 тыс. руб.*

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченная кредиторская задолженность Компании перед China Development Bank Corporation по состоянию на 30.09.2013 г. отсутствует.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, Российская Федерация, Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, д.2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Сумма задолженности: *70 272 206 тыс. руб.*

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

703 868 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: *0%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. кредит, 0003807/1337Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank – London Branc, Broadwalk House, 5 Appold Street, London, EC2A 2DA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	3 098 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+0,53%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.05.2012

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	17.05.2012
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. кредит, 0003808/0624Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Deutsche Bank AG, Amsterdam Branch, Herengracht 450, 1017 CA, Amsterdam, Netherlands
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	3 425 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+0,95%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	23.02.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.02.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. кредит, 0003808/1998Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Deutsche Bank AG, Amsterdam Branch, Herengracht 450, 1017 CA, Amsterdam, Netherlands
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	3 200 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+1,25%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	16.07.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	15.07.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. кредит, 0003809/1205Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	China Development Bank, 29, Fuchengmenwai Street, Xicheng District, 100037, Beijing, 156, China
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	15 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	15 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	20
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6 мес. Libor+3,25%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.05.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. кредит, 0002512/FSWSД	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Societe Generale, London Branch - агент, GB, EC3N 4SG, London
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	4 088 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	4 088 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3 мес. Libor+2,10%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	21.12.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредитором по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, BTMU (Europe) Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Nordea Bank AB (publ), Societe

	Generale, London Branch, Sumitomo Mitsui Finance Dublin Limited, UniCredit Bank Austria AG. Средства по кредиту были выбраны в I квартале 2013 года.
--	---

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. кредит, 0002512/FSWLД	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Mizuho Corporate Bank, Ltd - агент, Bracken House, One Friday Street, London, EC4M 9JA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	12 740 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	12 740 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес.Libor+2%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	21.12.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредитором по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, BTMU (Europe) Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Societe Generale, London Branch, UniCredit Bank Austria AG. Средства по кредиту были выбраны в I квартале 2013 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. займ, 0002512/FR61Д004	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	4,3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,149%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.03.2017

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 1 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 3,149 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 06.03.2017 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. займ, 0002512/FR61Д005	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	2 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	2 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	9,3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,199%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.03.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 2 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 4,199 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 06.03.2022 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. кредит, 0000813/0796Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Mizuho Corporate Bank, Ltd - агент, Bracken House, One Friday Street, London, EC4M 9JA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	11 880 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	11 880 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес.Libor+1,9%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	13.02.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве,	Кредитором по данному договору выступает синдикат

указываемые эмитентом по собственному усмотрению	иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, Bank of China Limited, London Branch, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, BTMU (Europe) Limited, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Societe Generale, London Branch, UniCredit Bank Austria AG.
--	--

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. кредит, 0000805/1620С	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество), 117420, г. Москва, ул. Нагаткина, д. 16, корпус 1
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	184 317 600 000,00 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0,00 RUR X 1
Срок кредита (займа), (дней)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,1
Количество процентных (купонных) периодов	нет
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	22.03.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	22.03.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	67 323 680
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	47 207 078
В том числе в форме залога или поручительства	47 207 078

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента.

Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента.

Эмитент предпримет все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае их наступления.

Сущность политики управления рисками ОАО «НК «Роснефть» заключается в реализации непрерывного процесса, затрагивающего всю деятельность Компании и направленного на идентификацию рисков, оценку идентифицированных рисков и разработку мероприятий по их удержанию в допустимых пределах.

2.4.1. Отраслевые риски

Риски, связанные с ценами на сырую нефть, газ и нефтепродукты

Основным фактором, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности «Роснефти», являются цены на сырую нефть, газ и нефтепродукты. У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Уменьшение цен на нефть, газ или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении «Роснефти». Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, а это, в свою очередь, приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов «Роснефти», к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

«Роснефть» располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками. Кроме того, Компания в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты, чтобы выполнить свои обязательства при резком снижении цен на нефть, газ и нефтепродукты.

Риски, связанные с зависимостью от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти, газа и нефтепродуктов, и их тарифов

«Роснефть» зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и не имеет контроля над инфраструктурой, которую они эксплуатируют, и платежами, которые они взимают. Государственной монополией, осуществляющей транспортировку нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, является ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Транснефть»). За все время сотрудничества с монополией «Роснефть» не несла серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе ее трубопроводов. Однако любой серьезный сбой в работе трубопроводной системы «Транснефти» или ограничение в доступе к ее мощностям могут сорвать транспортировку нефти и нефтепродуктов, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

«Роснефть», как и другие российские производители нефти, обязана оплачивать оказываемые «Транснефтью» услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых «Транснефтью», регулируется Федеральной службой по тарифам (далее – ФСТ). Неоплата транспортных услуг может привести к прекращению или временной приостановке доступа «Роснефти» к трубопроводной сети, что негативно отразится на операционных результатах и финансовом положении Компании. «Транснефть» периодически повышает плату за пользование своей сетью. Подобные повышения

тарифов приводят к повышению затрат Компании, а это оказывает негативное влияние на результаты ее деятельности и финансовое положение.

Аналогичные риски могут сложиться и при использовании трубопроводной системы ОАО «Газпром».

Компания зависит и от железнодорожной транспортировки своей нефти и нефтепродуктов. ОАО «Российские железные дороги» (далее – РЖД) является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок. Тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, и традиционно они имеют тенденцию к росту. Дальнейшее повышение тарифов приводит к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями

Регионы деятельности «Роснефти» характеризуются устойчивым климатом и в основном не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов, и другие климатические особенности могут осложнить работу предприятий Компании.

Нельзя исключать возможность повторения в будущем таких событий, как недавнее наводнение, от которого пострадали многие районы Дальнего Востока. «Роснефть» является одним из естественных монополистов на Дальнем Востоке, и ее работа в паводковых регионах была подчинена созданию максимально благоприятных условий пострадавшему населению и предприятиям для восстановления хозяйства. Эта работа строилась по двум основным направлениям: прежде всего – защита сотрудников, обеспечение безопасности, защита инфраструктуры предприятий от угрозы наводнения, и второе – надежное, бесперебойное обеспечение топливом всех потребителей пострадавшего региона. Во время бедствия основное предприятие «Роснефти» на Дальнем Востоке, Комсомольский НПЗ, работал без перебоев и в штатном режиме.

Задержка в работе экспортных терминалов может вызываться климатическими особенностями в местах их расположения.

«Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти через собственные морские терминалы и терминалы, контролируемые «Транснефтью». Нефтепродукты экспортируются и через собственные морские терминалы в Туапсе (Краснодарский край) и Находке (Приморский край).

Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен пропускной способностью пролива Босфор, а также погодными условиями на Черном море (штормовые ветры) в осенний период. При сложной ледовой обстановке в зимний период могут закрываться и экспортные терминалы на Балтийском море и в Де-Кастри (Хабаровский край).

Любое проявление указанных рисков может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с реализацией добываемого газа

«Роснефть» подвергается нескольким рискам в связи с реализацией добываемого газа. Единая система газоснабжения (далее – ЕСГС), которой владеет и управляет ОАО «Газпром», осуществляет транспортировку практически всего газа на территории России. По существующим нормативам ОАО «Газпром» должен предоставить доступ к ЕСГС всем внутренним независимым поставщикам на равной основе, поскольку ОАО «Газпром» не использует ее мощности целиком. Однако эти нормативы «равного доступа» могут не действовать. Более того, на практике ОАО «Газпром» благодаря своему приоритетному праву использования мощностей ЕСГС имеет существенную свободу при определении доступа к системе третьих лиц.

Цены на газ, продаваемый Компанией в России, регулируются Правительством РФ. Регулируемые цены определяют тот уровень цен, по которым «Роснефть» продает газ ОАО «Газпром» или его дочерним обществам. Если темпы повышения регулируемых цен окажутся ниже ожидаемых, это может неблагоприятно отразиться на результатах производственной деятельности и финансовом положении Компании.

Дальнейший рост объемов добываемого газа и увеличение объемов его реализации независимым региональным трейдерам и независимым промышленным потребителям будут зависеть от достаточного доступа к мощностям ЕСГС, который в настоящее время не гарантирован.

Данные по запасам нефти и газа являются не более чем оценками и неизбежно отличаются неопределенностью. Фактический размер запасов может существенно отличаться от этих оценок

Данные по запасам нефти и газа, содержащиеся в настоящем отчете, являются расчетными и основываются главным образом на результатах внутренней аналитической работы, проведенной фирмой D&M – независимым консультантом «Роснефти» по вопросам технологии нефтедобычи.

Оценка стоимости и объемов рентабельно извлекаемых запасов нефти и газа, объемов добычи, чистой стоимости будущих поступлений денежных средств, а также оценка сроков проведения разработки запасов зависят от ряда переменных величин и предположений.

Многие из предположений, которые использовались при оценке запасов, не зависят от Компании и с течением времени могут оказаться неверными. Оценка запасов, применение альтернативных систем их расчета в соответствии с российской системой классификации запасов неизбежно сопряжены со множеством неопределенностей. Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных. Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах и ресурсах «Роснефти» как в сторону повышения, так и в сторону понижения. Кроме того, разные специалисты по оценке запасов и ресурсов могут давать разные оценки запасов и поступлений денежных средств на основании одних и тех же имеющихся данных. Фактические объемы добычи, доходы и затраты, связанные с запасами и ресурсами, будут отличаться от произведенной оценки, причем эти различия могут быть существенными.

Существуют также некоторые неопределенности, связанные с российской системой классификации запасов. Эта система рассматривает только геологические факторы и не принимает в расчет экономическую целесообразность добычи запасов.

С многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа, сопряжено и поисковое бурение

Компания проводит поисково-разведочные работы в различных географических регионах, в том числе на территориях с неблагоприятными климатическими условиями и с высоким уровнем затрат. Затраты на бурение, обустройство и эксплуатацию скважин часто являются неопределенными. В результате этого «Роснефть» может понести дополнительные затраты или будет вынуждена сократить, приостановить или прекратить проведение буровых работ ввиду наличия многих факторов. Среди них непредвиденные горно-геологические условия при проведении буровых работ; аномально высокое или аномально низкое пластинное давление; непредвиденные неоднородности в геологических формациях; поломка оборудования или аварии; неблагоприятные погодные условия; необходимость соблюдать требования природоохранного законодательства и требования государственных органов; нехватка и несвоевременная поставка буровых установок и оборудования.

Если «Роснефть» не сможет провести эффективные разведочные работы или приобрести активы, содержащие подтвержденные запасы, объем ее подтвержденных запасов будет уменьшаться по мере добычи Компанией нефти и газа в результате истощения разрабатываемых месторождений. Будущая добыча Компании в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки нефтегазоносных месторождений. Если попытки «Роснефти» не увенчаются успехом, это приведет к уменьшению общего объема подтвержденных запасов Компании и снижению объема нефтедобычи, что, в свою очередь, неблагоприятно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с конкуренцией

В нефтегазовой отрасли существует достаточно серьезная конкуренция. «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями.

Важнейшие направления деятельности, в которых Компания сталкивается с конкуренцией, следующие:

- приобретение лицензий на разведку и добычу на аукционах и продажах, организуемых российскими государственными органами;
- приобретение других российских компаний, которые, возможно, уже владеют лицензиями или существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;
- привлечение ведущих независимых сервисных компаний, возможности которых по оказанию требуемых услуг могут быть ограниченными;
- приобретение оборудования для объектов капитального строительства, которое может оказаться дефицитным;
- привлечение наиболее высококвалифицированных и опытных кадров;

- приобретение существующих предприятий розничной торговли и земельных участков под новые предприятия розничной торговли;

- приобретение или получение доступа к нефтеперерабатывающим мощностям.

Компания занимает одно из лидирующих мест в отрасли как в России, так и в мире, что существенно улучшает ее позиции в конкурентной борьбе. Она обладает существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем.

Реализуя свою продукцию, «Роснефть» может сталкиваться с рисками, связанными с обострением конкуренции. Для минимизации рисков при реализации нефтепродуктов в условиях острой конкуренции осуществляется следующее:

- во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учетом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;

- с учетом имеющейся структуры переработки нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродуктообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков на внутреннем рынке и оперативное перераспределение объемов между внутренним рынком и экспортом;

- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит, в частности, увеличить объем и глубину переработки;

- уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих последним европейским требованиям, как самому стабильному сектору реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее других подверженному спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряется система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также система обслуживания на АЗС «Роснефти» карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков от обострения конкуренции на внешнем рынке сырой нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределять потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Например, благодаря внедрению направления поставок Архангельск – Мурманск и схемы отгрузок нефти в Китай по железной дороге появилась возможность регулирования экспортного потока с выходом на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США. Это становится возможным за счет сокращения традиционных экспортных потоков через порты Черного и Балтийского морей и трубопровод «Дружба» компании «Транснефть», ориентированных на Европу.

2.4.2. Страновые и региональные риски

«Роснефть» осуществляет свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. О перспективах развития округов и возможных социально-экономических рисках в округах говорится в Программе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочную перспективу. Риски военных конфликтов, народных волнений, забастовок, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Компании незначительны.

Компания сталкивается также с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. В основном это страны с развивающимися рынками, и они подвержены более серьезным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам, чем страны с более развитыми рынками. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России.

Для минимизации экономических и финансовых рисков ОАО «НК «Роснефть» старается диверсифицировать направления своей деятельности и регионы реализации инвестиционных проектов, расширяя географию деятельности и направление деятельности различных проектов.

В случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в России в целом или в отдельных ее регионах, а также рисков, связанных с колебаниями мировой экономики, Компания предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

В случае отрицательного влияния страновых и региональных изменений на свою деятельность Компания планирует осуществить следующие общие мероприятия, направленные на поддержание своей деятельности:

- осуществить все возможные действия, направленные на поддержание проектов, которые уже разрабатываются при ее поддержке;
- осуществлять тесное взаимодействие с исполнительными органами власти Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, а также муниципальными органами власти;
- оптимизировать и ограничить затраты.

Изменения ситуации в стране и регионах, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Компании. В случае возникновения таких изменений, которые могут негативно сказаться на ее деятельности, Компания предпримет все возможное для снижения их негативных последствий.

2.4.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, ОАО «НК «Роснефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «НК «Роснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «НК «Роснефть».

Значительную часть валовой выручки ОАО «НК «Роснефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.

Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ОАО «НК «Роснефть» является крупным заемщиком на международном рынке капиталов. Большая часть займов номинирована в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах.

В структуре валютной выручки и обязательств присутствуют механизмы естественного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга, уменьшая влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Являясь крупным заемщиком, ОАО «НК «Роснефть» подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является международный кредитный рынок. Большая часть долгового портфеля – кредиты, номинированные в долларах США. Процентная ставка по обслуживанию большей части этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ОАО «НК «Роснефть». Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.

В целях управления рисками ликвидности Компания в первую очередь использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

Результат влияния указанных рисков может найти отражение в «Отчете о прибылях и убытках».

Снижение цен на нефть, в первую очередь, негативно скажется на объеме выручки от реализации и окажет существенное негативное влияние на чистую прибыль Компании и, соответственно, найдет отражение в «Отчете о прибылях и убытках».

Компании присвоены кредитные рейтинги инвестиционного уровня ведущими мировыми рейтинговыми агентствами. В течение отчетного периода рейтинги находились на следующих уровнях: Moody's (Baa1), Fitch(BBB), S&P(BBB). Кредитный рейтинг ОАО «НК «Роснефть» по шкалам Fitch и Moody's в рублях и иностранной валюте, а также по шкале S&P для заимствований в иностранной валюте находился на уровне суверенного рейтинга России, а для заимствований в рублях по шкале S&P - на одну ступень ниже суверенного.

2.4.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе риски, связанные с:

Изменением валютного регулирования:

ОАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть

активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует положениям валютного законодательства.

За отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность ОАО «НК «Роснефть», не подвергалось.

Изменением налогового законодательства:

ОАО «НК «Роснефть» является крупнейшим налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам. Компания несет бремя уплаты налога на добавленную стоимость, акциза, налога на прибыль, налога на добычу полезных ископаемых, налога на имущество, земельного налога и иных налогов и сборов.

Налоговое законодательство является отраслью права, законодательные положения которой подвергаются регулярным изменениям, дополнениям и уточнениям. В общую и особенную части Налогового Кодекса РФ вносятся изменения и дополнения, касающиеся общих вопросов налогообложения, а также порядка исчисления и уплаты отдельных налогов.

Среди наиболее значимых изменений налогового законодательства, относящихся к III кварталу 2013 году, следует отнести:

Общие вопросы налогообложения:

- Существенно изменен порядок досудебного урегулирования налоговых споров, в том числе предусмотрена обязанность налогоплательщика по обязательному досудебному обжалованию всех ненормативных правовых актов налоговых органов, их действия (бездействия), увеличен срок подготовки апелляционной жалобы в вышестоящий налоговый орган, детализирован процесс рассмотрения жалобы в вышестоящем налоговом органе, уточнена дата начала течения срока обращения налогоплательщика в суд с иском и т.д.

- Уточнен порядок вступления в силу актов законодательства о налогах и сборах. Теперь такие акты могут вступать в силу в сроки, прямо предусмотренные этими актами, но не ранее даты их официального опубликования.

- Расширен перечень оснований для признания задолженности по налогам, пени и штрафам безнадежной к взысканию. Теперь одним из таких оснований является вынесение судебным приставом-исполнителем постановления о прекращении исполнительного производства в связи с невозможностью взыскания недоимки.

- Введены положения, устанавливающие, что в случае изменения сроков исполнения обязанности по уплате налогов и сборов, обязанность по уплате налогов и сборов по решению уполномоченных органов может быть обеспечена банковской гарантией.

- Увеличен срок направления требования об уплате налога по результатам налоговой проверки (с 10 до 20 дней).

- Введено положение о том, что обнаруженные в ходе налоговой проверки суммы излишне возмещенного налога признаются недоимкой по налогу со дня фактического получения денежных средств или принятия решения о проведении зачета.

Налог на прибыль

- Введены положения, в соответствии с которыми датой начала амортизации любого объекта амортизируемого имущества, в том числе права на которые требуют обязательной регистрации, признается 1-е число месяца, следующего за месяцем ввода объекта в эксплуатацию, независимо от даты его государственной регистрации.

- Расходы на проведение работ по зарезке боковых стволов эксплуатационных скважин отнесены к расходам на освоение природных ресурсов. Расходы на проведение работ по зарезке боковых стволов эксплуатационных скважин необходимо включать в состав расходов равномерно в течение 12 месяцев.

НДПИ

Внесены положения, дифференцирующие налоговую ставку по НДПИ в зависимости от показателей проницаемости коллектора, степени выработанности месторождения, размера нефтенасыщенного пласта. В частности установлены понижающие коэффициенты к ставке НДПИ при добыче нефти на участках недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти.

Транспортный налог

Введены положения, устанавливающие, что транспортный налог по легковым автомобилям стоимостью от 3 млн. руб. и выше будет исчисляться с учетом повышающих коэффициентов (от 1,1 до 3) и зависеть от года выпуска соответствующего авто.

Приведенный выше анализ показывает, что нововведения в целом могут оцениваться как позитивные, направленные на устранение законодательных пробелов, введение более четких правил налогообложения, сокращение споров с налоговыми органами. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность, в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных с вступившими в силу изменениями законодательства о налогах и сборах, оценивается как незначительная.

Изменением правил таможенного контроля и пошлин:

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных процедур, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Таможенное регулирование осуществляется в соответствии с международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса Таможенного союза, Федерального закона «О таможенном регулировании», решениями ЕЭК, Закона РФ «О таможенном тарифе», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.

В соответствии с Федеральным законом от 03.12.2012 года № 239-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации о таможенном тарифе» порядок установления вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, изменился с 01.04.2013 года. Согласно новому порядку Правительство Российской Федерации определяет формулу для расчета вывозных таможенных пошлин, в которых учитывается средняя цена нефти сырой марки «Юралс», на основании формулы уполномоченный орган государственной власти рассчитывает ставки, ставки пересчитываются ежемесячно и доводятся до участников внешнеэкономической деятельности через официальные источники. Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2013 года № 155 в качестве такого органа определено Министерство экономического развития Российской Федерации. В отношении рассчитанных ставок вывозных таможенных пошлин законом устанавливаются максимальные пределы в зависимости от стоимости нефти на мировых рынках нефтяного сырья. Особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин устанавливаются Правительством Российской Федерации в отношении сверхвязкой нефти и нефти с особыми физико-химическими характеристиками.

В III квартале 2013 года были установлены следующие ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую: в июле – 369,2 доллара США за тонну; в августе – 379,8 долларов США за тонну; в сентябре – 400,7 долларов США за тонну. Специальных пониженных ставок для нефти Ванкорского месторождения в отчетном периоде установлено не было.

27.09.2013 года вступило в силу новое Положение о Федеральной таможенной службе, утвержденное Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2013 года № 809, которым существенно расширен перечень полномочий и функций, осуществляемых Федеральной таможенной службой, а также перечень нормативных правовых актов, принимаемых ФТС России и определяющих различные аспекты ее деятельности.

Приведенный выше анализ показывает, что нововведения в целом могут оцениваться как позитивные, направленные на детализацию и упрощение порядка установления вывозных таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты, введение более четких критериев установления особых формул расчета ставок вывозных пошлин на нефть с особыми физико-химическими характеристиками, уточнение полномочий ФТС. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в таможенное законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность, в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных с вступившими в силу изменениями законодательства о таможенном регулировании, оценивается как незначительная.

Изменением требований по лицензированию основной деятельности Компании либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

За отчетный период были внесены изменения в Закон Российской Федерации от 21.02.1992 года

№2395-1 «О недрах» (далее – Закон «О недрах») в части уточнения полномочий:

- федеральных органов государственной власти, к полномочиям которых в том числе отнесено установление порядка составления и ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, порядка составления и ведения государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых и проч.;
- органов государственной власти субъектов РФ, которые будут осуществлять согласование технических проектов разработки месторождений общераспространенных полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр местного значения.

Указанные изменения вступают в силу с 01.01.2014 года.

Во исполнение статьи 51 Закона «О недрах» Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.07.2013 года №564 утверждены «Правила расчета размера вреда, причиненного недрам вследствие нарушения законодательства Российской Федерации о недрах»), определяющие в том числе формулы расчета размера причиненного вреда.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.07.2013 года №646 уточнен порядок и формула определения размера разовых платежей за пользование недрами, уплачиваемого пользователем недр, получившим право пользования участком недр без проведения конкурса или аукциона.

Федеральным законом от 07.05.2013 года №85-ФЗ Минприроды России предоставлены полномочия по установлению порядка определения суммы сбора за участие в конкурсах или аукционах на право пользования участками недр.

Приказом Роснедр от 19.07.2013 года №626 утверждены Положение о Центральной Комиссии по согласованию технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья Роснедра и Временный порядок организации рассмотрения технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья, согласование которых осуществляется комиссией, создаваемой Роснедра.

Вступили в силу изменения в Федеральный закон «О континентальном шельфе Российской Федерации», направленные на совершенствование механизма правового регулирования отношений, связанных с созданием, эксплуатацией и использованием искусственных островов, установок и сооружений на континентальном шельфе Российской Федерации, определены:

- понятия «искусственные острова», «установки, сооружения»;
- субъекты, которым предоставлено право создавать искусственные острова, установки и сооружения;
- уточнены требования к плану предупреждения чрезвычайных ситуаций (ЧС), в котором предусматриваются мероприятия по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в морской среде.

Изменением правового регулирования водных отношений

Утвержден Административный регламент Росводресурсов по предоставлению государственной услуги по предоставлению права пользования водными объектами на основании решения о предоставлении водных объектов в пользование. В соответствии с Водным кодексом РФ водные объекты предоставляются в пользование на основании решения, в том числе, для разведки и добычи полезных ископаемых. Актуализированы административные процедуры принятия Росводресурсами решения о предоставлении водного объекта в пользование.

Признан утратившим силу Приказ Минприроды России от 22.12.2008 года №340 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства водных ресурсов по осуществлению государственной функции по предоставлению права пользования водными объектами на основании решения о предоставлении водных объектов в пользование».

Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.06.2013 года № 476 утверждено Положение о государственном надзоре в области использования и охраны водных объектов, которым регламентирован порядок, уполномоченные органы и процедура проведения государственного надзора в соответствующей сфере.

Изменением правового регулирования земельных и градостроительных отношений:

Федеральным законом от 07.06.2013 года №122-ФЗ внесены изменения в статью 45 и 54 Земельного кодекса Российской Федерации, которыми детально урегулирован порядок прекращения прав на земельные участки в связи с ненадлежащим использованием земельного участка.

Вступили в силу изменения, внесенные в Градостроительный кодекс Российской Федерации Федеральным законом от 28.11.2011 года №337-ФЗ, касающиеся введения имущественной ответственности собственника здания (сооружения) за вред, причиненный в результате его разрушения или повреждения, нарушения требований безопасности при эксплуатации.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2013 года №

470 внесены изменения в Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий. В частности, расширен перечень случаев, когда государственная экспертиза проектной документации не проводится.

Изменением правового регулирования отношений в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности:

За отчетный период принят ряд нормативно-правовых актов, регламентирующих:

- порядок и процедуру осуществления государственного надзора в области охраны атмосферного воздуха;
- порядок проведения экспертизы промышленной безопасности.

За отчетный период вступил в силу ряд ранее принятых нормативно-правовых актов, регламентирующих порядок лицензирования эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов.

Изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент

При осуществлении коммерческой деятельности, принимая бизнес-решения, эмитент учитывает правоприменительную практику судов с целью оценить и спрогнозировать возможные варианты развития событий, предусмотреть риски. Подходы, формируемые Конституционным Судом РФ, Президиумом Высшего Арбитражного Суда РФ, Верховным Судом РФ оказывают влияние на судебные споры с участием эмитента.

В отчетном периоде Конституционным судом РФ и Высшим арбитражным судом РФ были сформулированы правовые подходы по следующим, неоднозначно решенным в правоприменительной практике вопросам налогообложения:

- Постановление Конституционного суда РФ от 17.07.2013 года № 17-П.

Нормативные правовые акты субъектов РФ об утверждении кадастровой стоимости земли в той части, в которой они порождают правовые последствия для налогоплательщиков, действуют во времени в том порядке, какой определен для вступления в силу актов законодательства о налогах и сборах.

- Постановление Президиума ВАС РФ от 23.07.2013 года № 3690/13.

Проценты по займу, направленному налогоплательщиком на выплату дивидендов, могут быть учтены при исчислении налога на прибыль.

- Постановление Президиума ВАС РФ от 17.09.2013 года № 3715/13.

При изменении собственного капитала в сторону увеличения в отчетном периоде, следующем за периодом, в котором определен размер контролируемой задолженности, производить перерасчет расходов на уплату процентов за предыдущий период неправомерно.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть»») были приняты решения в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 года суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 года отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Верховный Суд Нидерландов 25.06.2010 года вынес решение о признании жалобы Компании на указанное решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 года не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала в 2009-начале 2010 годах дополнительные иски о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в США, Англии и Уэльсе, Ирландии, на острове Джерси, а также присуждению процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 06.04.2010 года Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25.06.2010 года Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 года не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11.08.2010 года была произведена выплата в размере, равном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплаты процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн. долл. США на дату подачи иска. 14.06.2011 года Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Обществу возможность обжалования. 27.06.2012 года Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Общества по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатайствовала о дальнейшем обжаловании. После возвращения дела в Высокий Суд Правосудия 27.02.2013 года суд вынес процедурное решение, в котором предусмотрел проведение слушания по дальнейшим предварительным вопросам о наличии у суда полномочий привести в исполнение отмененные решения МКАС в соответствии с нормами английского общего права и о том, имеет ли, в принципе, компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» право на взыскание процентов на суммы, присужденные решениями МКАС, в английских судах. Высокий Суд Правосудия назначил слушание по дальнейшим предварительным вопросам, слушание будет проводиться с 13 по 15 мая 2014 года. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 году ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд. руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве ответчика. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 11.07.2012 года займы признаны недействительными. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15.10.2012 года решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 14.03.2013 года указанные судебные акты оставлены без изменения. 31.07.2013 года ВАС РФ отказал «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в пересмотре указанных решений судов в порядке надзора.

3) В 2007 году компания «Glendale Group Ltd.» заявила иск в суд Амстердама (Нидерланды) к ОАО «НК «Роснефть» о взыскании примерно 3,53 млрд. рублей основного долга, процентов, пени и расходов, указав в качестве основания предъявленного требования 8 векселей ОАО «Юганскнефтегаз» с датой выпуска в 2003 году. ОАО «НК «Роснефть» оспаривает правомерность заявленных требований по различным основаниям. 29.05.2013 года Окружной суд Амстердама вынес свое решение, в котором отклонил требования «Glendale Group Ltd.» в отношении 2 из 8 векселей, являющихся предметом спора,

и поддержал требования «Glendale Group Ltd.» в отношении остальных 6 векселей, предписав ОАО «НК «Роснефть» выплатить «Glendale Group Ltd.» сумму в размере 2,53 миллиардов руб. плюс проценты и пени. Суд разрешил ОАО «НК «Роснефть» перечислить долг по судебному решению на счет эскроу в ожидании решения по апелляции.

27.08.2013 года ОАО «НК «Роснефть» подало уведомление об апелляции на решение суда, принятое 29.05.2013 года.

4) Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против ОАО «НК «Роснефть» и других соответчиков, не связанных с ОАО «НК «Роснефть», разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн. долл. США плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 07.02.2011 года, и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненном вынесением судом Амстердама в 2008 году приказа о замораживании активов, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 27.06.2012 года состоялось первое судебное заседание по этому делу. 03.10.2012 года ОАО «НК «Роснефть» подало отзыв на иск. В этом отзыве приводятся различные основания защиты, включая то, что суд надлежащим образом вынес приказ о замораживании активов, и что компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» не понесла никаких убытков вследствие размещения своих средств на процентном счете, выбранном ею. Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» подала свое ответное заявление 20.02.2013 года. ОАО «НК «Роснефть» подало свои пояснения 15.05.2013 года. Слушание по существу назначено на 09.01.2014 года.

5) Физическими лицами, являющимися акционерами ОАО «РН Холдинг», поданы иски к ОАО «НК «Роснефть», третье лицо – ОАО «РН Холдинг», об обязанности ОАО «НК «Роснефть» направить акционерам ОАО «РН Холдинг» - владельцам остальных акций соответствующих категорий (типов) и владельцам эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в такие акции, публичную оферту о приобретении у них таких ценных бумаг в порядке, предусмотренном российским законодательством. 25.10.2013 года Арбитражным судом г. Москвы акционерам отказано в исках.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска для финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Закон о недрах, а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.

ОАО «НК «Роснефть» после осуществленного в октябре 2006 года присоединения дочерних обществ является держателем большей части лицензий на право пользования недрами, вместе с тем, ряд таких лицензий принадлежит дочерним обществам Компании и совместным предприятиям. Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» обязано получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений.

В настоящее время сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2013-2015 годах. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения. Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2014-17 годах. В действующем законодательстве предусмотрено увеличение сроков действия лицензий на разведку и добычу с 20-25 лет до полной отработки месторождений. У Компании, таким образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также персонализировать условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Общество будет организовывать работу по их продлению согласно положениям технических проектов – до отработки месторождения.

Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В

любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечении трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные. Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании..

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

Участники акционерного общества (акционеры) не отвечают по его обязательствам и несут риск убытков, связанных с деятельностью общества, в пределах стоимости принадлежащих им акций. Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам общества, равно как и общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

В соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным Законом «Об акционерных обществах» возложение ответственности на основное общество по долгам дочерних обществ возможно лишь в следующих случаях:

1. по сделкам, заключенным дочерним обществом во исполнение обязательных указаний основного общества;

2. в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине основного общества;

3. в случае причинения убытков дочернему обществу по вине основного общества.

Во всех вышеперечисленных случаях негативные последствия будут считаться произошедшими по вине основного общества, только если они возникли в связи с исполнением дочерним обществом обязательных для исполнения указаний основного общества. В указанных случаях правом на обращение с требованием о возмещении убытков обладают акционеры дочернего общества.

Риски, связанные с предусмотренной законодательством возможностью возложения на ОАО «НК «Роснефть» ответственности по долгам его дочерних обществ, не являются существенными.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **29.09.1995**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "НК "Роснефть"**

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **29.09.1995**

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **024.537**

Дата государственной регистрации: **07.12.1995**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700043502**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый

государственный реестр юридических лиц: **12.08.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Управление МНС России по г. Москве**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон: **+7 (499) 517-8899 (справочная служба), +7 (499) 517-8695 (экспедиция)**

Факс: **+7 (499) 517-7235**

Адрес электронной почты: **postman@rosneft.ru.**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.rosneft.ru.**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Управление по работе с акционерами Департамента корпоративного управления

Место нахождения подразделения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1, ОАО «НК «Роснефть»**

Телефон: **+7 (495) 987-3060**

Факс: **+7 (499) 517-8653**

Адрес электронной почты: **shareholders@rosneft.ru**

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Департамент отношений с инвесторами

Место нахождения подразделения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1, ОАО «НК «Роснефть»**

Телефон: **+7 (495) 411-0504**

Факс: **нет**

Адрес электронной почты: **ir@rosneft.ru.**

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7706107510

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

В III квартале 2013 года в представительствах ОАО «НК «Роснефть» произошли следующие изменения:

в представительстве ОАО «НК «Роснефть» в ЯНАО прекращены трудовые отношения с директором Представительства Тяповым Олегом Анатольевичем (Приказ ОАО «НК «Роснефть» от 12.07.2013 г. №854-к). Директором Представительства назначен Минин Дмитрий Владимирович (Приказ от 15.07.2013 г. №859-к).

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: **11.10.11**

Коды ОКВЭД
11.10.2
11.20.1
11.20.2
14.21
23.20
40.10
40.30.14
45.12
45.21.1
45.21.54
45.25
50.50
51.12
51.51
51.51.2
51.51.3
51.70
55.51
55.52
60.23
60.24.1
60.24.2
60.30.11
60.30.12
60.30.2
60.30.21
61.10.2
61.20.1
63.11
63.11.2
63.12.21
63.12.22
63.40
64.20.11
70.12.2
71.22
73.10
74.14
74.15.2
74.20.2
74.20.31
74.20.32
74.20.35
74.40

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок*

Наименование показателя	2012, 9 мес.	2013, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	253 037 945	434 719 722
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	13,13	17,6

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Доля выручки от продаж на внутренний рынок выросла на 4 процентных пункта (+34%) за 9 месяцев 2013 года к 9 месяцам 2012 года из-за роста цен на внутреннем рынке на 8,4%.

Увеличение размера выручки за 9 месяцев 2013 года на 72% к 9 месяцам 2012 года обусловлено ростом цен на внутреннем рынке на 8,4% и увеличением объемов реализации нефтепродуктов, производимых компаниями группы (в том числе предприятиями, входящими в РН-Холдинг), через ОАО «НК «Роснефть».

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок*

Наименование показателя	2012, 9 мес.	2013, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	330 714 140	552 861 600
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	17,16	22,38

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Доля выручки от продаж на внешнем рынке выросла на 5 процентных пунктов (+18%) за 9 месяцев 2013 года к 9 месяцам 2012 года из-за увеличения объемов продаж частично компенсированного падением цен на внешнем рынке на 6,5%.

Увеличение размера выручки за 9 месяцев 2013 года на 67% к 9 месяцам 2012 года обусловлено увеличением объемов реализации нефтепродуктов, производимых компаниями группы (в том числе предприятиями, входящими в РН-Холдинг) через ОАО «НК «Роснефть» продаж частично компенсированным падением цен на внешнем рынке на 6,5%.

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефти собственной на экспорт*

Наименование показателя	2012, 9 мес.	2013, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	817 499 683	780 275 749
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	42,44	31,59

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной

деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Доля выручки от продаж снизилась на 11 процентных пунктов (-26%) за 9 месяцев 2013 года к 9 месяцам 2012 года из-за увеличения доли продаж нефти, купленной у компаний группы и компаний в долевой собственности (см. следующий пункт).

Выручка снизилась за 9 месяцев 2013 года по сравнению с 9 месяцами 2012 года на 4,6% вследствие снижения объемов реализации собственной нефти, при этом в целом выручка от реализации на экспорт выросла на 8% по сравнению с уровнем прошлого года (см. следующий пункт).

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефти покупной на экспорт**

Наименование показателя	2012, 9 мес.	2013, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	253 094 896	375 853 448
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	13,13	15,21

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Доля выручки от продаж выросла на 2 процентных пункта (+16%) за 9 месяцев 2013 года к 9 месяцам 2012 года из-за роста объемов покупной нефти.

Выручка выросла на 49% за 9 месяцев 2013 года к 9 месяцам 2012 года вследствие роста покупок у компаний группы и компаний в долевой собственности.

В целом выручка от реализации нефти на экспорт выросла на 8%, с 1071 млрд. руб. за 9 месяцев 2012 года до 1156 млрд. руб. за 9 месяцев 2013 года.

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет выраженного сезонного характера.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2013, 9 мес.
Сырье и материалы, %	49,65
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	3,1
Топливо, %	
Энергия, %	
Затраты на оплату труда, %	0,56
Проценты по кредитам, %	
Арендная плата, %	0,11
Отчисления на социальные нужды, %	0,1
Амортизация основных средств, %	4,18
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	22,5
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0,02
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	
обязательные страховые платежи, %	
представительские расходы, %	
иное, %	1,07
покупная стоимость товаров для перепродажи	18,71
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	175,4

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Учет доходов и расходов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет доходов Общество производит в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Доходы организации" ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 года № 32н.

Учет расходов Общество производит в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 года № 33н.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 9 мес. 2013 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть" (поставщик нефти).*

Место нахождения: *663230, Россия, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., дом 20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Доля в общем объеме поставок, %: *10,5*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

МТР по номенклатуре	ед. изм.	Цена в руб., 9 мес.2012 г.	Цена в руб., 9 мес.2013 г.	Отклонение в % (+/-) 9 мес.2013 г. к 9мес.2012 г.
Кабель погружной КПБК-90 3х16	Метр	271	192	-29%
Лоток LGN 650 VS P/n 6209 34 9 Betterman	Штука	7 397	5 258	-29%
Цемент тамп.расш.РТП-Т(51-100) Д16	Тонна	14 100	10 071	-29%
Труба э/св 219Х10 В ст09Г2С	Тонна	52 930	37 977	-28%
Кран Petrosol В200KL 80Х40 эл/пр АУМА фр	Комплект	195 410	140 278	-28%
Протектолайзер ПК-ГН5У-КНМ	Штука	5 037	3 737	-26%
Кабель нагревательный KSX 15-2-ОJ	Метр	1 007	750	-26%
ОКК2-21-178х245х324ХЛ	Штука	380 970	285 000	-25%
Присадка А-23	Тонна	136 802	102 651	-25%
Коробка Therman Terminator ZL-S-XP	Штука	16 145	12 230	-24%
Опора П110-4	Штука	308 409	234 759	-24%
Плита дорожная 2П30.18-30	Штука	13 955	10 630	-24%
Свая ж/б С 100.30-6 сер.1.011.1-10	Штука	12 621	9 743	-23%
Труба э/св 426Х10 В ст09Г2С	Тонна	55 082	42 618	-23%
Плита "Экстрол 45"-2400х600х50	Штука	551	431	-22%
Труба бур. ПК 127Х9-Л,11.9-12.5	Тонна	136 256	107 190	-21%
Опора ЛЭП промежуточная П110-6В	Штука	318 826	251 774	-21%
Кабель погружной КПБП-90 3Х10	Метр	179	142	-21%
Присадка д/диз.топлив	Тонна	122 244	97 000	-21%
Пакер ПИМ-КВ-122	Штука	368 830	296 291	-20%
Труба э/св 530х10 В ст09Г2С	Тонна	50 399	40 731	-19%
Труба обсадная БП-178Х9,2-Е с муфтами	Тонна	64 622	52 419	-19%
Укрытие нефтескважины (4,5х3,0)	Комплект	2 050 602	1 671 429	-18%
Комплекс расходомерный КР2-65/100х21	Штука	158 156	129 511	-18%
Мат "ТЕХ МАТ"-4500.1000.80	Физический м	4 564	3 770	-17%
Труба обсадная БП-324х9,5-Д с муфтами	Тонна	59 388	49 121	-17%
Кабель нагревательный HTSX 15-2-ОJ	Метр	1 118	930	-17%
Проводник Therman XLPE 4AWG	Метр	1 365	1 139	-17%
Секция ограждения "Махаон-стандарт ВМ"	Комплект	10 446	8 729	-16%
Опора ЛЭП промежуточная П110-4В	Штука	297 604	249 722	-16%
Труба обс 177,8х9,19 VAMTOP N80 муф Р110	Тонна	163 115	138 853	-15%
Уст-во распределит. БКРУ-Аракуль 6 кВ	Штука	4 461 484	3 819 380	-14%
Труба обсадная ОТТМ-114Х8,6-Р ис.А муфты	Тонна	75 750	65 091	-14%
Щебень фр 40-70 прочн.1200	Тонна	1 965	1 689	-14%
Концентрат минеральный "Галит", марка Б	Тонна	3 205	2 756	-14%
Лента монтажная Therman FT-1Н-33 33м	Штука	485	419	-14%
НКТ 73,02х5,51,К1 С95 PSL2, S МФ сп	Тонна	63 094	54 540	-14%
Труба обсадная БП-245х8,9-Е с муфтами	Тонна	60 418	52 419	-13%
Труба э/св 159Х6 В ст09Г2С	Тонна	41 838	36 433	-13%
Насос 30.2ЭЦНДИ5А-100-2200	Штука	284 518	248 160	-13%
Труба э/св 325х9 В ст09Г2С	Тонна	45 796	40 175	-12%
Кабель нагревательный HTSX 9-2-ОJ	Метр	967	850	-12%
Труба обсадная БТСП-146Х7,7-Д с муфтами	Тонна	54 644	48 026	-12%
Арматура фонтанная АФК1Э-65Х21 К1ХЛ	Комплект	203 315	179 266	-12%
Эл.дв. 8.4ЭДС250-117эВ5, ПБ103э-02	Штука	670 175	591 687	-12%
Плита дорожная ПДН-АтIV (6х2х0,14)	Штука	18 788	16 600	-12%

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Доля импорта в поставках МТР за 9 месяцев 2013 года (по данным управленческой отчетности) составила 24 %.

Доступность этих источников в дальнейшем подтверждается заключенными договорами, кроме того, возможны альтернативные источники по результатам проводимых тендеров.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

I. Реализация нефти, газового конденсата, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти на внутреннем рынке

Основной объем нефти, реализуемой Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации, поставляется для целей переработки на НПЗ Компании на условиях процессинга. Объем поставки нефти на НПЗ Компании для целей производства нефтепродуктов в III квартале 2013 года составил 22,48 млн. тонн, в т.ч. ОАО «Рязанская НПК» - 4,58 млн. тонн, ОАО «Ангарская НХК» - 2,39 млн. тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 2,27 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 2,04 млн. тонн, ОАО «Славнефть-ЯНОС» - 1,92 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 1,89 млн. тонн, ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,85 млн. тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,82 млн. тонн, ОАО «Саратовский НПЗ» - 1,79 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,48 млн. тонн, ООО «Нижевартовское НПО» - 0,4 млн. тонн, ООО «Красноленинский НПЗ» - 0,04 млн. тонн.

В III квартале 2013 года объем свободной реализации нефти ОАО «НК «Роснефть» с поставкой на сторонние НПЗ России (Хабаровский НПЗ, ОрскНОС, Новошахтинский НПЗ, Краснодарэконнефть, Афицкий НПЗ, Яйский НПЗ, НОРСИ и др.) составил 1,7 млн. тонн нефти, включая 0,09 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимобменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти.

2. Реализация газа на внутреннем рынке

Основными рынками сбыта (реализации) природного, сухого отбензиненного и попутного газа в III квартале 2013 года являлись:

Краснодарский край

Общий объем реализации газа в III квартале 2013 года составил 631,0 млн. м. куб., в т.ч. путем поставки газа через:

- ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» - 327,0 млн. м. куб.;
- ООО «Газпром межрегионгаз Майкоп» – 22,0 млн. м. куб.;
- ОАО «Новоросцемент» - 164,0 млн. куб. м.;
- прочим покупателям - 118,0 млн. м. куб.

Ямало-Ненецкий АО

В III квартале 2013 года поставка нефтяного попутного газа на Губкинский ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг») составила 287,0 млн. куб. м.

Объем реализации природного газа в адрес ООО НГК «ИТЕРА» составил 293,0 млн. м. куб.

Ханты-Мансийский АО

В III квартале 2013 года в регионе было реализовано 2 132,0 млн. м. куб. газа, в т.ч.:

- ОАО «Сибур Холдинг» на Ю.-Балыкский ГПК – 644,0 млн. куб. м.;
- ОАО «Сургутнефтегаз» - 72,0 млн. куб. м.;
- ЗАО «Газпром межрегионгаз Север» - 13,0 млн. куб. м.;
- ОАО «Э.ОН Россия» на Сургутскую ГРЭС – 362,0 млн. куб. м.;
- ЗАО «Нижевартовская ГРЭС» - 776,0 млн.м. куб.;
- на входе в ГТС ООО «Газпром трансгаз Томск» для ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» - в объеме 265,0 млн. м. куб.

Тюменская область

В III квартале 2013 года в регионе в адрес ОАО «Фортум» было реализовано 481,0 млн. м. куб. газа.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в III квартале 2013 года осуществлялась ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» в объеме 49,0 млн. куб. м.

Томская область

Компания в III квартале 2013 года поставила сухой отбензиненный газ ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» в объеме 142,0 млн. куб. м.

Новосибирская область

Компания в III квартале 2013 года поставила сухой отбензиненный газ ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» в объеме 17,6 млн. куб. м.

Омская область

Компания в III квартале 2013 года поставила сухой отбензиненный газ ООО «Газпром

межрегионгаз Омск» в объеме 338 млн. куб. м.

Свердловская область

Поставка сухого отбензиненного газа на ОАО «ТГК-9» по договорам поставки газа с ООО «КЭС Трейдинг» и ЗАО «СЛ-Трейдинг» в III квартале 2013 года осуществлялась в общем объеме 397,0 млн. м. куб.

Пермский край

Поставка сухого отбензиненного газа потребителям Пермского края по договорам поставки с ООО «Газпром межрегионгаз Пермь», ООО «КЭС Трейдинг», ЗАО «СЛ-Трейдинг» в III квартале 2013 года осуществлена в общем объеме 419,0 млн. м. куб.

Самарская область

В III квартале 2013 года объем реализации газа в адрес ООО «Газпром межрегионгаз Самара» составил 338,0 млн. м. куб.

По договору поставки газа с ООО «КЭС Трейдинг» на Волжскую ТГК объем реализации составил 343,0 млн. м. куб.

На Самарские НПЗ поставка газа осуществлялась в объеме 53,0 млн. куб. м.

Ульяновская область

Поставка сухого отбензиненного газа на ОАО «Ульяновскцемент» осуществлена в объеме 81,0 млн. м. куб.

Республика Башкирия

Поставка сухого отбензиненного газа потребителям республики через ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» осуществлена в объеме 271,0 млн. м. куб.

Республика Удмуртия

Поставка сухого отбензиненного газа потребителям республики через ООО «Газпром межрегионгаз Ижевск» и ООО «КЭС Трейдинг» осуществлена в общем объеме 116,5 млн. м. куб.

Тверская область

Поставка сухого отбензиненного газа ОАО «ЭНЕЛ ОГК-5» осуществлена в объеме 116,0 млн. м. куб.

Республика Дагестан

В III квартале 2013 года было реализовано в адрес ООО «Газпром межрегионгаз» 62,0 млн. куб. м. газа.

Чеченская Республика

В Чеченской республике в III квартале 2013 года было реализовано 31,0 млн. куб. м. газа.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

ОАО «НК «Роснефть» постоянно уделяет внимание сектору биржевых продаж: с августа 2008 года Компания реализует нефтепродукты на биржевой площадке НП «МБНК», а с марта 2009 года - на ЗАО «СПбМТСБ».

В III квартале 2013 года посредством биржевых торгов Компанией было реализовано 1 042,006 тыс. тонн, что составило 10 % от общего объема реализованных на внутреннем рынке нефтепродуктов.

Сеть сбытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть» охватывает практически всю территорию Российской Федерации:

- в Южном федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», ЗАО «РН-Ростовнефтепродукт», ЗАО «Энергосервис», ЗАО «ТНК-Юг Менеджмент», ЗАО «ТНК Кубань»);

- в Северо-Кавказском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-КБТК», ОАО «НК «Роснефть»-Артаг», ООО «РН-Чеченнефтепродукт», ООО «РН-Ингушинефтепродукт»);

- в Сибирском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ОАО «Бурятнефтепродукт», ЗАО «Иркутскнефтепродукт», ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК, ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК», ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Кемерово-нефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»);

- в **Уральском федеральном округе** (ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт», ЗАО «Урал-Регион-нефтепродукт», ООО «Запсибнефтепродукт»);
- в **Северо-Западном федеральном округе** (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», ООО «РН-Ладога», ООО «РН Северная Столица», ЗАО «Карелиянефтепродукт»);
- в **Центральном федеральном округе** (ОАО «Белгороднефтепродукт», ЗАО «Брянскнефтепродукт», ОАО «Воронежнефтепродукт», ЗАО «Липецкнефтепродукт», ЗАО «Орелнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», ЗАО «Тамбовнефтепродукт», ОАО «РН-Москва», ЗАО «РН-Тверь», ООО «Курскнефтепродукт», ОАО «Туланефтепродукт», ОАО «Калуганефтепродукт», ОАО «Рязаньнефтепродукт», ОАО «РН-Ярославль», ЗАО «Петрол Комплекс Эквипмент Кампани», ОАО «ТНК-Столица»);
- в **Приволжском федеральном округе** (ЗАО «Пензанефтепродукт», ОАО «Самаранефтепродукт», ЗАО «Ульяновскнефтепродукт», ОАО «Саратовнефтепродукт»);
- в **Дальневосточном федеральном округе** (ООО «РН-Востокнефтепродукт»).

Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке из ресурсов Компании в III квартале 2013 года составил 10 403,586 тыс. тонн, из которых 5 721,418 тыс. тонн или 55 % общего объема составила реализация нефтепродуктов в адрес дочерних предприятий.

Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке крупным оптом из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в III квартале 2013 года составил 3 282,717 тыс. тонн, в том числе на бирже было реализовано 1 031,267 тыс. тонн, что составляет 31% от всех крупнооптовых продаж Компании.

Нефтепродукты в объеме 2251,450 тыс. тонн реализованы преимущественно в адреса крупных конечных потребителей ОАО «РЖД», Минобороны РФ, МВД РФ, Росрезерва и тд.

Оценочно средние доли розничной и мелкооптовой реализации нефтепродуктов Компании на региональных рынках составили:

Наименование региона	Средняя доля присутствия на рынке, %*			
	Розничная реализация		Опт. и мелкооптовая реализация	
Краснодарский край ОАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт» ЗАО «ТНК Юг Менеджмент» ЗАО «ТНК Кубань»	до	36,0	до	30,0
Ростовская область ЗАО «РН-Ростовнефтепродукт» ЗАО «ТНК Юг Менеджмент»	до	25,0	до	31,0
Волгоградская область ЗАО «Энергосервис»	до	7,0	до	7,0
Ставропольский край ОАО «НК «Роснефть» - Ставрополье»	до	37,0	до	11,0
Кабардино-Балкарская Республика ОАО «НК «Роснефть» - КБТК»	до	20,0	до	0,0
Карачаево-Черкесская Республика ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	до	25,0	до	8,0
Республика Сев. Осетия - Алания ОАО «НК «Роснефть» - Артаг»	до	17,0	до	8,0
Чеченская Республика ООО «РН-Чеченнефтепродукт»	до	5,0	до	3,5
Республика Ингушетия ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	до	36,0	до	22,0
Алтайский край ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»	до	41,0	до	13,0

Республика Бурятия <i>ОАО «Бурятнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	56,0	<i>до</i>	70,0
Иркутская область <i>ЗАО «Иркутскнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	52,0	<i>до</i>	52,0
Кемеровская область <i>ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»</i>	<i>до</i>	2,0	<i>до</i>	6,0
Красноярский край <i>ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	4,2	<i>до</i>	45,0
Томская область <i>ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК</i>	<i>до</i>	43,0	<i>до</i>	21,0
Республика Хакасия <i>ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК»</i>	<i>до</i>	23,0	<i>до</i>	24,0
Новосибирская область <i>ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	0,3	<i>до</i>	3,0
Курганская область <i>ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	32,0	<i>до</i>	18,0
Ханты-Мансийский АО <i>ООО «Запсибнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	7,0	<i>до</i>	0,0
Ямало-Ненецкий АО <i>ОАО «НК «Роснефть» - Ямалнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	7,0	<i>до</i>	2,0
Челябинская область <i>ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	0,6	<i>до</i>	0,5
Свердловская область <i>ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» ЗАО «Урал-Регион-нефтепродукт»</i>	<i>до</i>	0,5	<i>до</i>	4,0
Архангельская область <i>ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	60,0	<i>до</i>	20,0
Мурманская область <i>ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	49,0	<i>до</i>	18,0
г. Санкт-Петербург, Ленинградская область <i>ООО «РН-Трейд» ООО «РН – Ладога» ООО «РН Северная столица»</i>	<i>до</i>	8,4	<i>до</i>	6,0
Псковская область <i>ЗАО «Петрол Комплекс Эквипмент Кампании»</i>	<i>до</i>	10,0	<i>до</i>	0,5
Республика Карелия <i>ЗАО «Карелиянефтепродукт»</i>	<i>до</i>	50,0	<i>до</i>	30,0
Белгородская область <i>ОАО «Белгороднефтепродукт» ООО «Курскоблнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	51,0	<i>до</i>	31,0
Воронежская область <i>ОАО «Воронежнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	31,0	<i>до</i>	26,0
Брянская область <i>ЗАО «Брянскнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	60,0	<i>до</i>	56,0
Липецкая область <i>ЗАО «Липецкнефтепродукт»</i>	<i>до</i>	36,0	<i>до</i>	40,0

Калужская область ОАО «Калуганефтепродукт»	до	27,0	до	45,0
Орловская область ЗАО «Орелнефтепродукт» ООО «Курскоблнефтепродукт»	до	55,0	до	85,0
Рязанская область ОАО «Рязаньнефтепродукт»	до	41,0	до	62,0
Смоленская область ОАО «НК «Роснефть» - Смоленскнефтепродукт» ЗАО «Петрол Комплекс Эквипмент Компании»	до	46,0	до	20,0
Тамбовская область ЗАО «Тамбовнефтепродукт» ОАО «Рязаньнефтепродукт»	до	44,0	до	43,0
Курская область ООО «Курскоблнефтепродукт»	до	32,0	до	60,0
Тульская область ОАО «Туланефтепродукт»	до	38,0	до	44,0
Ярославская область ОАО «РН-Ярославль»	до	24,0	до	50,0
Костромская область ОАО «РН-Ярославль»	до	83,0	до	33,0
Тверская область ЗАО «РН-Тверь» ЗАО «Петрол Комплекс Эквипмент Компании» ОАО «ТНК-Столица»	до	41,0	до	16,0
г. Москва и Московская область ОАО «РН-Москва» ЗАО «Петрол Комплекс Эквипмент Компании» ОАО «Рязаньнефтепродукт» ОАО «ТНК-Столица»	до	31,0	до	1,0
Самарская область ОАО «Самаранефтепродукт» ОАО «Саратовнефтепродукт»	до	41,0	до	13,0
Пензенская область ЗАО «Пензанефтепродукт»	до	50,0	до	31,0
Ульяновская область ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»	до	60,0	до	10,0
Саратовская область ОАО «Саратовнефтепродукт»	до	44,0	до	28,0
Дальний Восток ООО «РН-Востокнефтепродукт»				
Хабаровский край	до	31,0	до	35,0
Приморский край	до	32,0	до	48,0
Амурская область	до	11,0	до	34,0
Сахалинская область	до	73,0	до	37,0
Камчатский край	до	0,0	до	0,0
Забайкальский край	до	13,0	до	32,0
Еврейская автономная область	до	33,0	до	43,0

4. Бункеровка

Речные бункеровки: регион Волго-Донского бассейна и рек Западной Сибири:

Общий объем реализации в III квартале 2013 года составил 239,61 тыс. тонн (133,27 тыс. тонн – объем реализации во II квартале 2013 года) рост на 79,8%.

Структура реализации нефтепродуктов в III квартале 2013 года:

- Внутренний рынок – 239 тыс. тонн (99,7%), во II квартале 2013 года – 132,9 тыс. тонн;
- Валютные бункеровки – 0,6 тыс. тонн, во II квартале 2013 года – 0,3 тыс. тонн.

Рост объемов реализации в сравнении со II кварталом 2013 года произошел за счет увеличения количества судозаходов и обеспечения спроса покупателей/судовладельцев в период летней навигации. По договору с ОАО «Судоходная компания «Волжское пароходство» реализовано 15,4 тыс. тонн бункерного топлива.

Основные порты присутствия Компании на рынке речных бункеровок (площадка Волго-Дон): Ростов-на-Дону/Азов, Астрахань, Набережные Челны, Нижний Новгород, Козьмодемьянск, Москва, Волгоград, Ярославль, Казань, Самара, Саратов, Санкт-Петербург.

Основные порты присутствия Компании на рынке речных бункеровок (площадка реки Западной Сибири): Барнаул, Осетрово, Хабаровск.

Дальний Восток

Объем реализации в III квартале 2013 года составил 557,2 тыс. тонн. Увеличение по сравнению со II кварталом 2013 года составило 20,1% (464 тыс. тонн – объем реализации во II квартале 2013 года). Увеличение объемов реализации в III квартале 2013 года по сравнению со II кварталом 2013 года произошло в основном за счет увеличения спроса на бункерное топливо по долгосрочным контрактам, а также за счет увеличения судозаходов, особенно в июле – августе, что привело к увеличению спроса на бункерное топливо на спотовом рынке, как по внутреннему рынку, так и по валютным бункеровкам.

Структура реализации нефтепродуктов в III квартале 2013 года:

- Внутренний рынок – 91,8 тыс. тонн;
- Валютные бункеровки – 465,4 тыс. тонн.

Валютные бункеровки по долгосрочным формульным контрактам составили:

- MAERSK – 146,90 тыс. тонн (31,6% от общего объема валютных бункеровок);
- CMA CGM – 130,35 тыс. тонн (28,0%);
- SEIC – 6,52 тыс. тонн (1,4%);
- HYUNDAI – 5,80 тыс. тонн (1,2%);
- EXXON – 12,6 тыс. тонн (2,7%).

Валютные бункеровки по спотовым контрактам составили 163,240 тыс. тонн (35,1%).

Основные порты присутствия Общества на бункерном рынке портов Приморья: Находка, Восточный, Владивосток, Козьмино, Посьет, Зарубино.

Сахалин:

Реализация в III квартале 2013 года составила 24,8 тыс. тонн. Рост по сравнению со II кварталом 2013 года составил 22,5% и носит сезонный характер (20,3 тыс. тонн объем реализации во II квартале 2013 года).

Выигран тендер Exxon Neftegas Ltd (оператор проекта Сахалин-1), 26.09.2013 года подписан контракт на поставку бункерного топлива на морские объекты и суда обеспечения, о. Сахалин. Период поставок 2013-2018 года. Общий объем поставок до 180 тыс. тонн (36 тыс. тонн в год). Начало поставок октябрь-ноябрь 2013 года.

Выигран тендер Sakhalin Energy Investment Company Ltd (оператор проекта Сахалин-2) на поставку бункерного топлива на морские объекты и суда обеспечения, о. Сахалин. Период поставок 2013-2018 годы. Общий объем поставок до 240 тыс. тонн (48 тыс. тонн в год). Подписание контракта планируется в ноябре 2013 года.

Реализация по текущему контракту с Sakhalin Energy Investment Company ltd в III квартал 2013

года составила 10,77 тыс. тонн (43,4% от общего объема реализации).

Формирование морской транспортно-технологической составляющей:

Продолжается эксплуатация танкера-бункеровщика «Залив Анива» на условиях тайм-чартера. Судно осуществляет бункеровки в порту Корсаков, в заливе Анива, а также доставляет топливо с нефтебаз Приморского края. Для обеспечения поставок по контракту Exxon Neftegas Ltd, принято решения взять в аренду на условиях тайм-чартера танкер «Залив Америка» (октябрь-ноябрь 2013 года).

Новороссийск, Туапсе, Кавказ:

Общий объем реализации в III квартале 2013 года по региону Черное Море составил 68,2 тыс. тонн (во II квартале 2013 года – 41,7 тыс. тонн) рост на 63,6%. Рост объемов реализации относительно II квартала 2013 года связан с задержками поставок ресурсов для основных конкурентов Компании в регионе Черное Море (ограниченная пропускная способность по Северо-Кавказской железной дороге). Уменьшение объемов реализации по п. Новороссийск и одновременно увеличение объёмов реализации по п. Туапсе связано с отсутствием возможности выполнения одним бункеровщиком заявок по двум портам одновременно, а также частыми плохими погодными условиями (по 2-3 дня) в конце квартала по побережью.

Структура потребителей в III квартале 2013 года:

- Внутренний рынок – 16 тыс. тонн (23,5%);
- Валютные бункеровки – 52,2 тыс. тонн (76,5%).

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке портов Чёрного моря в III квартале 2013 года: Новороссийск, Туапсе.

Формирование морской транспортно-технологической составляющей:

Продолжается эксплуатация танкера-бункеровщика «РН Таурус» на условиях тайм-чартера. Судно осуществляет бункеровки в портах Новороссийск и Туапсе. В ноябре 2013 года ожидается ввод в эксплуатацию второго танкера-бункеровщика «РН Олимп».

Архангельск, Мурманск:

Общий объем реализации в III квартале 2013 года составил 53 тыс. тонн (52 тыс. тонн – объем реализации во II квартале 2013 года). Рост объемов реализации по отношению ко II кварталу 2013 года составил 1,7% и носит сезонный характер.

Структура реализации нефтепродуктов в III квартале 2013 года:

- Внутренний рынок – 31,85 тыс. тонн;
- Валютные бункеровки – 21,07 тыс. тонн.

Формирование морской транспортно-технологической составляющей:

Продолжается эксплуатация танкера-бункеровщика «РН Магеллан» на условиях долгосрочного тайм-чартера. Судно осуществляет бункеровки в порту Мурманск и доставляет топливо с Архангельского терминала в порт Мурманск.

Санкт-Петербург, Усть-Луга, Калининград:

Общий объем реализации в III квартале 2013 года составил 55,35 тыс. тонн, (57,08 тыс. тонн - объем реализации во II квартале 2013 года), что ниже объема реализации II квартала 2013 года на 3%. Снижение объемов реализации связано с высоким уровнем цен, державшихся на рынке с апреля по сентябрь.

Структура реализации нефтепродуктов в III квартале 2013 года:

- Внутренний рынок – 8,4 тыс. тонн;
- Валютные бункеровки – 47,0 тыс. тонн.

Расширен перечень сторонних поставщиков нефтепродуктов. С началом речной навигации реализована программа доставки высокосернистого мазута с Самарской группы НПЗ Компании в регион речным транспортом – перевалку и накопление продукта в порту Санкт-Петербург обеспечивает ЗАО «Петербургский Нефтяной Терминал».

Формирование морской транспортно-технологической составляющей.

Продолжается эксплуатация танкеров-бункеровщиков «Ангара» и «РН Поларис» на условиях договоров тайм-чартера. Проводятся последовательные подготовительные мероприятия (оформление плана ЛАРН для «РН Поларис», заключение договоров на перевалку в п. Калининград) для заключения и исполнения долгосрочного контракта на поставку бункера в п. Калининград для Maersk Group.

Бункеровка за пределами РФ.

В III квартале 2013 года компанией Rosneft Marine (UK) Ltd. была осуществлена реализация бункерного топлива в зарубежных территориальных водах в портах: Рига (Латвия) в количестве 0,3 тыс. тонн, Танджунг Пелепас (Малайзия) в количестве 0,868 тыс. тонн. Для сравнения во II квартале 2013 года Компанией была осуществлена реализация бункерного топлива в зарубежных территориальных водах для нужд Министерства обороны Российской Федерации в количестве 2 тыс. тонн в порту Салала (Оман).

Общий объем реализации бункерного топлива в портах присутствия в III квартале 2013 года составил 999 тыс. тонн.

5. Реализация авиатоплива на внутреннем рынке

Реализация авиатоплива Компанией на внутреннем рынке в III квартале 2013 года составила 1 027,2 тыс. тонн.

Структура потребителей на внутреннем рынке в III квартале 2013 года:

- 855,2 тыс. тонн (84% от общего объема реализации на внутреннем рынке) - авиакомпания и ТЗК;
- 75,0 тыс. тонн (7% от общего объема реализации на внутреннем рынке) - нужды МО, МЧС, МВД, ФСБ, Росрезерва;
- 97,0 тыс. тонн (9% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – прочие потребители, включая потребителей, приобретающих авиакеросин на биржевом рынке.

Реализация авиакомпаниям и ТЗК в III квартале 2013 года составила 855,2 тыс. тонн, в том числе:

- авиакомпаниям – 679,4 тыс. тонн;
- в адрес ТЗК (опт) 175,8 тыс. тонн.

Основные регионы присутствия Компании на рынке авиатопливообеспечения: МАУ, Дальневосточный регион, Сибирь, Уральский федеральный округ, Южный федеральный округ. Основные аэропорты присутствия Компании представлены таблице ниже:

Аэропорт	Средняя доля присутствия авиатоплива ОАО «НК «Роснефть» в аэропорту		
	Доля присутствия в аэропорту всего:	в т.ч. реализация	
		Мелким оптом:	Оптовые продажи ТЗК:
Внуково	52%	33%	19%
Шереметьево	57%	57%	0%
Домодедово	14%	6%	8%
в г. Благовещенск	97%	83%	14%
в г. Ванкор	100%	100%	0%
в г. Владивосток	97%	88%	9%
в г. Екатеринбург	99%	99%	0%
в г. Игарка	100%	100%	0%
в г. Иркутск	97%	57%	40%
в г. Казань	48%	2%	46%
в г. Комсомольск-на-Амуре	32%	16%	16%
в г. Краснодар	96%	96%	0%
в г. Красноярск	73%	70%	3%
в г. Минеральные Воды	91%	91%	0%
в г. Нижневартовск	50%	50%	0%
в г. Новый Уренгой	17%	17%	0%

в г. Нягань	32%	32%	0%
в г. Ростов-на-Дону	13%	13%	0%
в г. Сочи	100%	100%	0%
в г. Элиста	100%	54%	46%

6. Реализация масел

В III квартале 2013 года объем реализации продукции производств масел ОАО «НК «Роснефть» составил 204,7 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке реализовано 128,8 тыс. тонн или 63%, реализация на экспорт составила 75,9 тыс. тонн или 37%. Реализация фасованных масел составила 39,3 тыс. тонн, налив – 165,4 тыс. тонн.

В Компании продолжается работа по обновлению ассортимента выпускаемой продукции для наиболее полного удовлетворения потребностей рынка в современных высококачественных маслах.

В связи с приобретением Компанией активов ТНК-ВР разработан механизм и запущен процесс гармонизации текущего ассортимента трех производственных площадок. Сформирован план развития объединенной продуктовой линейки до 2015 года.

Разработан план и запущен процесс перехода всех смазочных материалов на единый бренд масел Роснефть.

До конца года планируется запуск рекламной компании, направленной на увеличение узнаваемости бренда масел Роснефть. В приоритете также стоит разработка новой дистрибьюторской политики и объединение дистрибьюторских сетей «Роснефть» и «ТНК-ВР».

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти на экспорт

Основные схемы поставок нефти, используемые в III квартале 2013 года, следующие:

1.1. По системе ОАО «АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск, Усть-Луга (Балтийское море), Новороссийск (Черное море).

- Танкерами на рынок Юго-Восточной Азии на условиях: FOB – порт Козьмино по трубопроводной системе Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО).

- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (назначением на Польшу и Германию). Один из контрактов на поставку нефти в Германию заключен во исполнение обязательств «Роснефти» по снабжению 100% доли СП Ruhr Oel GmbH (ROG) в НПЗ PCK Schwedt. Данный объем нефти соответствует 37,5% от всего объема переработки названного НПЗ.

- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU – НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г. Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г. Мозырь).

- Трубопроводом в Казахстан на условиях: DAF – НПС Прииртышская назначением на Павлодарский НХЗ (г. Павлодар).

- Трубопроводом в Китай на условиях DAF – граница РФ/КНР, по трубопроводу ВСТО (ответвление Сковородино-Дацин). Данные поставки осуществляются в рамках долгосрочного контракта между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

1.2. По железной дороге и смешанным способом:

- **Нефть, добываемая ОАО «Грознефтегаз».** Отгрузки на ж/д со ст. Червленая до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Нефть, добываемая ООО «РН-Ставропольнефтегаз».** Отгрузки на ж/д со ст. Новая жизнь до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Нефть, добываемая ОАО «Оренбургнефть»:**

- отгрузки на ж/д со станций Кротовка, Новосергиевская и Сорочинская до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей;

- отгрузки по ж/д со станций Новосергиевская и Сорочинская на ОАО «Мозырский НПЗ», г. Мозырь, Республика Беларусь и на ОАО «Нафтан», г. Новополоцк, Республика Беларусь.

- **Газовый конденсат, добываемый ООО «РН-Пурнефтегаз»**, на условиях FCA – НПС Крпоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Пурпе до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Газовый конденсат, добываемый ЗАО «Роспан Интернешнл»**, на условиях FCA – НПС Крпоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Фарафонтьевская и Коротчаево до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

2. Реализация нефтепродуктов на экспорт

Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется с Комсомольского НПЗ, Туапсинского НПЗ, группы Самарских НПЗ, Ачинского НПЗ, Ангарского НПЗ, Отраденского, Рязанского НПЗ, Саратовского НПЗ, Ярославского НПЗ, Нижневартковского НПЗ, Красноленинского НПЗ, а также с Зайкинского ГПП и Загорской УКПНГ.

Нефтепродукты Комсомольского НПЗ реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка, Ванино, Славянка на условиях поставки FOB Находка, СРТ Ванино и СРТ Блюхер, СРТ Находка-Восточная в соответствии с условиями внешнеторговых контрактов.

Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами.

Нефтепродукты с Туапсинского НПЗ экспортировались на базисных условиях поставки FOB Туапсе в основном в страны Черного и Средиземного морей. По системе трубопроводов нефтепродукты доставляются на нефтебазу для дальнейшей отгрузки на танкерах. ДТ также экспортировалось на условиях СРТ в Республику Абхазия и Южную Осетию.

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо - в страны Балтийского моря через порт Вентспилс, куда продукт доставлялся по системе магистральных нефтепродуктопроводов, через порт Новороссийск в страны Черного и Средиземного морей, а также на базисе FCA Самара с отгрузкой речным транспортом и на базисе DDU Новоград-Волынский и DDU Мукачево по трубопроводу в Украину;

- Нафта - на базисе FOB Туапсе в страны Черного и Средиземного морей;

- Поставки мазута осуществлялись на базисах FCA Самара железнодорожным транспортом с перевалкой в портах Новороссийск/Усть-Луга/Таганрог, а также с отгрузкой речным транспортом, с дальнейшей поставкой на экспорт в страны Северо-Западной и Южной Европы;

- Топливо судовое маловязкое - на условиях FCA Самара при отгрузке речным транспортом в страны Черного и Средиземного морей;

- Бензин коксования К-10 и бензин каталитического крекинга на условиях СРТ Посинь и СРТ Балтийск. Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом;

- Бензины автомобильные поставлялись на условиях СРТ в Республику Абхазия для реализации мелким оптом через сеть АЗК Компании и крупным оптом для нужд Республики, а также в Южную Осетию;

- Вакуумный газойль на условиях СРТ Октябрьск;

- Масла и парафиновосковая продукция - поставка осуществлялась железнодорожным транспортом на рынки Польши, Украины, Прибалтики, Молдавии.

Нефтепродукты с Ачинского НПЗ реализовывались в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе (нафта, мазут), в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях FOB Находка (нафта, мазут) и СРТ Блюхер (мазут, СМТ).

Нефтепродукты с Ангарского НПЗ реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка на условиях поставки FOB Находка (нафта, диз.топливо, мазут, СМТ), через

порт Славянка на условиях СРТ Блюхер/Находка-Восточная (бензины, СМТ), мазут и масла в Китай на условиях СРТ Наушки и Забайкальск, в Монголию на условиях поставки СРТ Наушки/Соловьевск (диз.топливо, бензины, топливо авиационное, масла), бензины и дизель в Ср. Азию и в Латвию.

Масла, нефтехимическая и парафиновосковая продукция поставляются в Китай, страны Средней Азии, Прибалтику, Польшу, а также на рынок Белоруссии.

Нефтепродукты (ШФЛУ) с Отраденского ГПЗ и Самарской группы НПЗ поставлялись на базе СРТ в Белоруссию, Украину, Польшу.

Нефтепродукты с Рязанского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо в страны Балтийского моря через порт Приморск (Евро-5) и Вентспилс (Евро-3), куда продукт доставлялся по системе магистральных нефтепродуктопроводов;
- Нафта на базах FOB Рига, ИТТ Вентспилс в страны Балтийского моря;
- Поставки мазута осуществлялись на базе FOB Таллинн и FOB Усть-Луга в страны Балтийского моря, а также на базах СРТ Таганрог и СРТ Вышестеблиевская;
- Топливо печное на условиях ИТТ Вентспилс и СРТ Посинь в страны Балтийского моря;
- Бензины автомобильные поставлялись на базе DAF в Украину;
- Вакуумный газойль поставлялся на базе DAF Посинь;
- Сжиженные газы поставлялись на базе DAF в Украину, Польшу, Финляндию, Прибалтику и Белоруссию.

Нефтепродукты с Саратовского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо поставлялось речным транспортом в страны Черного и Средиземного морей через танкер-накопитель в порту Керчь, а также железнодорожным транспортом в Украину на базе DAF;
- Топливо печное поставлялось на условиях СРТ Посинь в страны Балтийского моря;
- Поставки мазута осуществлялись в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB Керчь (танкер-накопитель) с доставкой до узла отгрузки речным транспортом;
- Вакуумный газойль поставлялся в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB Керчь (танкер-накопитель) с доставкой до узла отгрузки речным транспортом;
- Бензины автомобильные поставлялись на базе DAF в Украину.

Нефтепродукты с Ярославского НПЗ реализовывались в страны Балтийского моря через порты Таллинн (мазут), Усть-Луга (нафта, мазут), Приморск (ДТ Евро-5), а также на базе DAF Украина (бензины, сжиженные газы, керосин) и DAF Финляндия (сжиженные газы).

Нефтепродукты с Нижневартовского НПЗ реализовывались в страны Балтийского моря через порты Усть-Луга (нафта), Вентспилс (дизельное топливо), а также на базе DAF в Казахстан и Прибалтику (дизельное топливо).

Нефтепродукты с Красноленинского НПЗ реализовывались в страны Балтийского моря через порты Усть-Луга (нафта), Вентспилс (дизельное топливо), а также на базе DAF в Прибалтику (дизельное топливо).

Нефтепродукты с Зайкинского ГПП и Загорской УКПНГ реализовывались в страны Балтийского моря через порты Усть-Луга (нафта), а также на базе DAF в Прибалтику, Венгрию, Польшу и Украину (сжиженные газы), а также на базе FOB Керчь (сжиженные газы).

3. Реализация авиатоплива на экспорт

В III квартале 2013 года объем реализации Компанией авиатоплива на экспорт составил 25,7 тыс. тонн, из которых:

- 9 тыс. тонн было реализовано в Монголию;
- 16,7 тыс. тонн было реализовано дочерней структуре Компании в Украине (ТНК-Индастриз Украина).

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

I. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. На реализацию нефти

Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: ограниченные пропускные возможности системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» по направлениям транспортировки, а также рост тарифов на транспортировку нефти, как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть».

2. На реализацию газа

Существующие требования ОАО «Газпром» по качеству газа, сдаваемого в ГТС, вынуждают Компанию вкладывать значительные средства в развитие и модернизацию собственных производственных мощностей по подготовке газа. Имеются риски недофинансирования мероприятий по доведению качества газа до установленных стандартов, что может приводить к ограничениям приёма газа в ГТС по качественным параметрам (Краснодарский и Ставропольский край, Республика Дагестан).

В случае выработки ДО в течение года дополнительных (не запланированных) объемов газа, существует риск того, что ОАО «Газпром» может отказать в выдаче разрешения на доступ к ГТС и эти остатки могут остаться в «трубе» и как следствие существует риск получения штрафных санкций со стороны ОАО «Газпром» по договору транспортировки за хранение неразмещенных остатков. В другом случае существует риск принудительного (со стороны Газпрома) ограничения добычных мощностей Компании на величину не размещаемых остатков.

В целях исключения обозначенной ситуации предлагается более качественно подходить к вопросам планирования добычи и выработки ресурсов СОГ и природного газа.

3. Реализация нефтепродуктов

Острота конкуренции на региональных рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, наличием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний (наличие у компании собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или развитой сбытовой инфраструктуры - сети нефтебаз и автозаправочных станций). С этой точки зрения необходимо отметить агрессивную политику практически всех нефтяных компаний в зонах своего влияния.

Компания активно развивает продажи нефтепродуктов в регионах нахождения своих предприятий нефтепродуктообеспечения. Но при этом в регионах, где Компания занимает доминирующее положение и доля рынка реализации собственных нефтепродуктов на региональном рынке составляет 35 и более процентов, появляются дополнительные риски в связи с более пристальным вниманием региональных органов Федеральной антимонопольной службы к деятельности дочерних предприятий нефтепродуктообеспечения Компании на местах.

Компания активно использует практику биржевых торгов, в том числе по автобензинам. Основным преимуществом данного инструмента реализации нефтепродуктов является его прозрачность и открытость, ценовые ориентиры которого наиболее объективно отражают состояние спроса и предложения на рынке реализации нефтепродуктов. Понимая все преимущества реализации нефтепродуктов посредством независимых биржевых площадок, учитывая ее необходимость и важность, как для Компании, так и для рынка нефтепродуктов в целом, ОАО «НК «Роснефть» целенаправленно совершенствует это направление своей деятельности.

Также основные усилия Компании по укреплению своих позиций на рынках реализации нефтепродуктов и увеличению объемов реализации нефтепродуктов направлены на следующее:

- осуществление экономически обоснованного планирования переработки собственной нефти для наиболее полного обеспечения потребностей дочерних обществ нефтепродуктообеспечения в нефтепродуктах за счет гарантированных поставок из ресурсов Компании;
- развитие сети собственных АЗС на уровне современных европейских требований;
- развитие мелкооптовой реализации, основываясь на принципе осуществления продаж конечным потребителям нефтепродуктов.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

Экспорт нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» осуществляется в рамках квартальных графиков доступа нефтедобывающих предприятий к системе, утверждаемых Минэнерго России. ОАО «АК «Транснефть» не может уменьшить осуществляемый по системе магистральных нефтепроводов экспорт одной нефтяной компании по отношению к другой. Однако дать гарантии по полному удовлетворению экспортной заявки производителя по направлениям экспорта не представляется возможным.

Предоставление Компании тех или иных направлений экспорта определяется пропускными способностями системы ОАО «АК «Транснефть».

Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: ограниченные пропускные возможности системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» по направлениям транспортировки, а также рост тарифов на транспортировку нефти, как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть».

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

Наименование месторождения: *Южно – Баганское (участок Южно-Баганское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1206*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 5,294 тыс. т*

Наименование месторождения: *Баганское (участок Баганское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1646*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 19,154 тыс. т*

Наименование месторождения: *Северо – Баганское (участок Северо-Баганское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4762*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 84,069 тыс. т*

Наименование месторождения: *Восточно – Веякское (участок Восточно-Веякское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 178*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,797 тыс. т*

Наименование месторождения: *Веякошорское (участок Веякошорское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1674*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 47,778 тыс. т*

Наименование месторождения: *Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 12669*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 92,516 тыс. т*

Наименование месторождения: *Салюкинское (участок Салюкинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2568*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 79,105 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сандивейское (участок Сандивейское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1117*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 32,845 тыс. т*

Наименование месторождения: *Черпаюское (участок Черпаюское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4905*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 128,427 тыс. т*

Наименование месторождения: *Нядейюское (участок Нядейюское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 848*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 31,494 тыс. т*

Наименование месторождения: *Хасырейское (участок Хасырейское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10926*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 229,360 тыс. т*

Наименование месторождения: *Воргамусюрское (участок Воргамусюрский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер условных ресурсов: нефть - 31,8 млн. т, газ – 0,5 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Осовейское (участок Осовейский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6501*

Наименование месторождения: *Лабаганское (участок Лабаганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7376*

Наименование месторождения: *Каурунани (участок Каурунанинская структура)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3, газ – 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,918 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кыдыланы (участок Кыдыланы)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1, газ – 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,293 тыс. т; газ природный 0,402 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Колендо (участок Колендо)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 137, газ - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,318 тыс. т*

Наименование месторождения: *Волчинка (участок Волчинка)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,354 тыс. т*

Наименование месторождения: *Усть-Томи (участок Усть-Томи)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 6, газ - 83*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: конденсат 0,184 тыс. т; газ природный 4,609 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Крапивненское (участок Крапивненское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *газ: вероятные - 10*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Узловое (участок Узловое)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 3, газ - 28*

Наименование месторождения: *Одопту (участок Одопту)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 174, газ - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,670 тыс. т*

Наименование месторождения: *Паромай (участок Паромай)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 67, газ - 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,011 тыс. т*

Наименование месторождения: *Имени Мирзоева (участок Имени Мирзоева)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 1503, газ - 436*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 16,052 тыс. т; газ природный 0,567 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Уйглекуты (участок Уйглекуты)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 461*

Наименование месторождения: *Набиль (участок Набиль)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1696, газ - 111*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 13,907 тыс. т; газ природный 0,999 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Катангли (участок Катангли)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть – 1578*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 26,876 тыс. т*

Наименование месторождения: *Нижнее Даги (участок Нижнее Даги)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 6, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,556 тыс. т*

Наименование месторождения: *Усть-Эвай (участок Усть-Эвай)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 3, газ - 570*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: конденсат 1,466 тыс. т; газ природный 16,837 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Мухто (участок Мухто)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 235, газ - 12*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 6,831 тыс. т*

Наименование месторождения: *Западное Сабо (участок Западное Сабо)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 306, газ - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,254 тыс. т*

Наименование месторождения: *Эхаби (участок Эхаби)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 156*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,995 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сабо с участком Южное Эрри (участок Сабо с участком Южное Эрри)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 44, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,078 тыс. т*

Наименование месторождения: *Гиляко-Абунан (участок Гиляко-Абунан)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 111, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,353 тыс. т*

Наименование месторождения: *Северная Оха (участок Северная Оха)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,552 тыс. т*

Наименование месторождения: *Монги (участок Монги)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3003, газ - 928*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 45,549 тыс. т; газ природный 1,653 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Тунгор (участок Тунгор)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 332, газ – 74*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,058 тыс. т*

Наименование месторождения: *Восточное Даги (участок Восточное Даги)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 365, газ - 7*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,347 тыс. т*

Наименование месторождения: *Шхунное (участок Шхунное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 94, газ - 388*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,419 тыс. т*

Наименование месторождения: *Центральная Оха (участок Центральная Оха)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 560*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 10,436 тыс. т*

Наименование месторождения: *Восточное Эхаби (участок Восточное Эхаби)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 313, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 9,272 тыс. т*

Наименование месторождения: *Одопту-море Северный купол (участок Одопту-море Северный купол)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 7313, газ - 1340*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 183,488 тыс. т; конденсат 1,956 тыс.т*

Наименование месторождения: *Участок Лебединский*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 158, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 8,767 тыс. т*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные - 18199, возможные - 908. Газ: вероятные - 5191, возможные - 253*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1 213,7 млн. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Методика подсчета: вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Северо-Комсомольское (участок Северо-Комсомольское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 20537, газ – 3597*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 9,338 тыс. т; конденсат 10,156 тыс. т; газ природный 88,765 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Комсомольское (участок Комсомольское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 53016, газ – 43810*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 487,712 тыс. т; конденсат 10,833 тыс. т*

Наименование месторождения: *Усть-Харампурское (участок Усть-Харампурское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть – 5067, газ - 9*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 22,736 тыс. т*

Наименование месторождения: *Верхне-Пурнейское (участок Верхне-Пурнейское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3352, газ – 157*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 24,943 тыс. т*

Наименование месторождения: *Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть – 6722, газ – 3341*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 79,312 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ново-Пурнейское (участок Ново-Пурнейское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 6573, газ - 914*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 111,044 тыс. т*

Наименование месторождения: *Барсуковское (участок Барсуковское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 26543, газ – 30638*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 323,735 тыс. т*

Наименование месторождения: *Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 31784, газ – 28675*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 223,840 тыс. т; газ природный 79,264 млн. куб. м; конденсат 1,505 тыс. т*

Наименование месторождения: *Южно-Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)*
Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 807, газ – 323*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 19,827 тыс. т*

Наименование месторождения: *Харампурское (участок Харампурское месторождение северная и южная залежи)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2616, газ – 423105*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 212,582 тыс. т*

Наименование месторождения: *Западно-Пурпейское (участок Западно-Пурпейское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 565, газ - 40*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 10,663 тыс. т*

Наименование месторождения: *Губкинское (участок Губкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4769, газ – 5021*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 42,139 тыс. т; газ природный 114,327 млн. куб. м; конденсат 7,998 тыс. т*

Наименование месторождения: *Северо-Тарасовское (участок Северо-Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 1261, газ - 173*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 25,315 тыс. т*

Наименование месторождения: *Северо-Айваседонуровское (участок Северо-Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер запасов месторождения: нефть: вероятные – 1008, возможные - 964. Газ: вероятные – 23, возможные – 22.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Наименование месторождения: *Кынское (Кынско-Часельский участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 616, газ – 184**

Наименование месторождения: **Усть-Часельское (Кынско-Часельский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 81, газ – 8736**

Наименование месторождения: **Ново-Часельское (Кынско-Часельский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1385, газ – 42703**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: газ природный 17,737 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Верхне-Часельское (Кынско-Часельский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 55, газ – 7241**

Наименование месторождения: **Фахиоровское (Кынско-Часельский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 2508, газ – 16088**

Наименование месторождения: *Восточно-Сургутское (участок Восточно-Сургутский южная часть)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 11739, газ - 1450*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 155,886 тыс. т*

Наименование месторождения: *Восточно-Правдинское (участок Восточно-Правдинский)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2676, газ - 142*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 58,039 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ефремовское (участок Ефремовский)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2786, газ - 192*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 75,964 тыс. т*

Наименование месторождения: *Западно-Угутское (участок Западно-Угутский)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2499, газ - 192*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 9,253 тыс. т*

Наименование месторождения: *Киньяминское (участок Киньяминский)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 11181, газ - 241*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 166,264 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кудринское (участок Кудринский)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1609, газ - 60*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 26,989 тыс. т*

Наименование месторождения: *Майское (участок Майский)*
Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2554, газ - 132*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 30,367 тыс. т*

Наименование месторождения: *Малобалыкское (участок Малобалыкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 180961, газ - 13295*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2 916,601 тыс. т*

Наименование месторождения: *Мамонтовское (+Энтельская площадь) (участок Мамонтовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 125123, газ - 7219*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1 209,816 тыс. т*

Наименование месторождения: *Омбинское (участок Омбинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 15781, газ - 831*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 266,411 тыс. т*

Наименование месторождения: *Петелинское (участок Петелинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 13398, газ - 643*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 138,487 тыс. т*

Наименование месторождения: *Правдинское (участок Правдинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 23852, газ - 1081*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 769,350 тыс. т*

Наименование месторождения: *Приобское (участок Приобский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 816388, газ - 57760*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 6 641,357 тыс. т*

Наименование месторождения: *Приразломное (участок Приразломный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 203210, газ - 13332*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2 143,746 тыс. т*

Наименование месторождения: *Салымское (+Лемпинская площадь) (участок Салымский ЮС)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 17851, газ - 719*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 198,083 тыс. т*

Наименование месторождения: *Северо-Салымское (участок Северо-Салымский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1967, газ - 100*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 92,764 тыс. т*

Наименование месторождения: *Солкинское (участок Солкинский (южная часть))*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2947, газ - 45*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 51,521 тыс. т*

Наименование месторождения: *Среднебалыкское (участок Среднебалыкский (основная часть))*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2813, газ - 238*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 87,903 тыс. т*

Наименование месторождения: *Среднеугутское (участок Среднеугутский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7111, газ - 622*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 125,909 тыс. т*

Наименование месторождения: *Тепловское (участок Тепловский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4993, газ - 258*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 108,321 тыс. т*

Наименование месторождения: *Угутское (участок Угутский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 19607, газ - 523*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 214,321 тыс. т*

Наименование месторождения: *Усть-Балыкское (участок Усть-Балыкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 30849, газ - 986*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 483,745 тыс. т*

Наименование месторождения: *Фаинское (участок Фаинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 12417, газ - 1486*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 97,622 тыс. т*

Наименование месторождения: *Южно-Балыкское (участок Южно-Балыкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9441, газ - 573*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 186,913 тыс. т*

Наименование месторождения: *Южно-Сургутское (участок Южно-Сургутский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 31489, газ - 3522*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 337,724 тыс. т*

Наименование месторождения: *Средне-Балыкское (южная часть) (участок Средне-Балыкский (южная часть))*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6283, газ - 103*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 24,592 тыс. т*

Наименование месторождения: *Соровское (участок Восточно-Салымский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2292, газ - 330*

Наименование месторождения: *Встречное (участок Встречный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1087, газ - 49*

Наименование месторождения: *им. О.А. Московцева (участок Чупальский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2480, газ - 154*

Наименование месторождения: *Кузоваткинское (участок Чупальский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 231*

Наименование месторождения: *Участок Южно-Балыкский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер перспективных ресурсов: нефть - 0,7 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Андреевское (участок Андреевский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14, газ – 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,032 тыс. т*

Наименование месторождения: *Брагунское (участок Брагунский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 542 тыс. т, газ - 167*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 11,076 тыс. т*

Наименование месторождения: *Гойт-Кортовское (участок Гойт-Кортовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 706, газ – 78*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 19,611 тыс. т*

Наименование месторождения: *Горячеисточненское (участок Горячеисточнический)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 62, газ – 20*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,144 тыс. т*

Наименование месторождения: *Гудермесское (участок Гудермесский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 49, газ – 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,698 тыс. т*

Наименование месторождения: *Минеральное (участок Минеральный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 483, газ – 126*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 12,334 тыс. т*

Наименование месторождения: *Октябрьское (участок Октябрьский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 505, газ – 186*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,078 тыс. т*

Наименование месторождения: *Правобережное (участок Правобережный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 8, газ – 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,664 тыс. т*

Наименование месторождения: *Северо-Брагуновское (участок Северо-Брагуновский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 136, газ – 334*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 9,863 тыс. т*

Наименование месторождения: *Северо-Минеральное (участок Северо-Минеральный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные – 8; газ: вероятные - 2*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,123 тыс. т*

Наименование месторождения: *Старогрозненское (участок Старогрозненский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1542, газ – 606*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 54,452 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ханкальское (участок Ханкальский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7, газ - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,319 тыс. т*

Наименование месторождения: *Хаян-Кортвовское (участок Хаян-Кортвовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 33, газ – 20*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,176 тыс. т*

Наименование месторождения: *Эльдоровское (участок Эльдоровский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 197, газ – 35*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,046 тыс. т*

Наименование месторождения: *Участок Суворовский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 0,8 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Абино-Украинское (участок Абино-Украинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1088, газ - 67*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 9,579 тыс. т*

Наименование месторождения: *Анастасиевско – Троицкое (участок Анастасиевско-Троицкое)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4308, газ – 26317*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 64,875 тыс. т; конденсат 12,121 тыс. т; газ природный 607,139 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Ахтырско-Бугундырское (участок Ахтырско-Бугундырское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10, газ - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,141 тыс. т*

Наименование месторождения: *Дыш (участок Дыш)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 815, газ - 198*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 22,084 тыс. т*

Наименование месторождения: *Западно-Анастасиевское (участок Западно-Анастасиевское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 617, газ - 136*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 9,989 тыс. т; газ природный 1,295 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Зыбза Глубокий Яр (участок Зыбза Глубокий Яр)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 539, газ - 100**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 16,343 тыс. т**

Наименование месторождения: **Ключевое с залежами Узун, Южно-Ключевыми (участок Ключевое)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 244, газ - 28**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 8,080 тыс. т**

Наименование месторождения: **Кузнецовское (участок Кузнецовское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **конденсат, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 4, газ - 86**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: конденсат 0,092 тыс. т; свободный газ 1,533млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Курчанское (участок Курчанское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 0,208 тыс. т**

Наименование месторождения: **Левкинское (участок Левкинское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 107, газ - 15**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 2,824 тыс. т**

Наименование месторождения: **Николаевское (участок Николаевское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 318**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 5,602 тыс. т**

Наименование месторождения: **Северо-Нефтяное (участок Северо-Нефтяное)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: *нефть - 56*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,374 тыс. т*

Наименование месторождения: *Северско-Западно-Афипское (участок Северско-Западно-Афипское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *конденсат: вероятные - 49 тыс. т; возможные - 47 тыс. т. Газ: доказанные - 43 млн. куб. м; вероятные - 4821 млн. куб. м; возможные - 8330 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Украинское (участок Украинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 202, газ - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,308 тыс. т*

Наименование месторождения: *Холмское (участок Холмское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 181, газ - 15*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,179 тыс. т*

Наименование месторождения: *Шептальское (участок Шептальское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 192, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,071 тыс. т*

Наименование месторождения: *Варавенское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,088 тыс. т*

Наименование месторождения: *Западно-Беликовское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2, газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,676 тыс. т*

Наименование месторождения: *Западно-Мечетское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 4, газ – 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,151тыс. т*

Наименование месторождения: *Западно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 6, газ – 7*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,493 тыс. т*

Наименование месторождения: *Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 142, газ – 68*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,347 тыс. т*

Наименование месторождения: *Южно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,582 тыс. т*

Наименование месторождения: *Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 60, газ – 17*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,594 тыс. т*

Наименование месторождения: *Восточно-Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 88, газ – 1*

Наименование месторождения: *Терноватое (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *конденсат – 6, газ – 31*

Наименование месторождения: *ЮМГ (участок Славянско-Темрюкский)*
Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *конденсат – 169, газ – 287*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: конденсат 22,855 тыс. т; природный газ 50,648 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *и.м. С.Т. Короткова (участок Славянско-Темрюкский)*
Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть – 236, газ – 163*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 30,561 тыс. т*

Наименование месторождения: *Подсолнечное (участок Подсолнечное)*
Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 756, газ - 30*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 17,559 тыс. т*

Наименование месторождения: *Камышовое (участок Камышовое)*
Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 107, газ - 9*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,570 тыс. т*

Наименование месторождения: *Лесное (участок Лесное)*
Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 156*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 9,457 тыс. т*

Наименование месторождения: *Бектемировское (участок Бектемировское)*
Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,347 тыс. т*

Наименование месторождения: *Мектебское (участок Мектебское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,774 тыс. т*

Наименование месторождения: *Надеждинское (участок Надеждинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,354 тыс. т*

Наименование месторождения: *Белозерское (участок Белозерское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 496, газ - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,908 тыс. т*

Наименование месторождения: *Владимировское (участок Владимировское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,493 тыс. т*

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Поварковское, Пушкарское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1754, газ - 127*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 39,158 тыс. т*

Наименование месторождения: *Урожайненское (участок Урожайненское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1265, газ - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,220 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ачикулакское (участок Ачикулакское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3308, газ - 13*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 19,698 тыс. т*

Наименование месторождения: *Восточно-Безводненское (участок Восточно-Безводненское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 309, газ - 59*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 11,550 тыс. т*

Наименование месторождения: *Западно-Мектебское (участок Западно-Мектебское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,831 тыс. т*

Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 242, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: 0,791 тыс.т*

Наименование месторождения: *Величаевско-Колодезное (участок Величаевско-Колодезное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 3783, газ - 239*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 51,018 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ковыльное (участок Ковыльное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,309 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сухановское (участок Сухановское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 161, газ – 32*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,904 тыс. т*

Наименование месторождения: *Озек-Суат (участок Озек-Суат)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 1164, газ - 105*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 17,064 тыс. т*

Наименование месторождения: *Русский Хутор Северный (участок Русский Хутор Северный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 246, газ – 96*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 8,440 тыс. т; конденсат 2,482 тыс. т; природный газ 0,391 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Южно-Острогорское (участок Южно-Острогорское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 5 тыс. т, возможные - 7 тыс. т. Газ: возможные – 1 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,417 тыс. т*

Наименование месторождения: *Молодежное (участок Молодежное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 16, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,648 тыс. т*

Наименование месторождения: *Курган-Амурское (участок Курган-Амурское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 378, газ - 11*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,318 тыс. т*

Наименование месторождения: *Прасковейское (участок Прасковейское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1420, газ - 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,583*

тыс. т

Наименование месторождения: *Участок Байкаловский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 243 млн. т; газ - 320 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Участок Пендомаяхский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 2,5 млн. т; газ - 5,4 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Участок Самоедский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 168,1 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Участок Вадинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 7 млн. т; газ - 7 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Участок Западно-Лодочный*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 19 млн. т; газ – 13,5 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

объемным методом.

Наименование месторождения: *Участок Туколандский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 3,9*

млн. т; газ - 4,6 млрд. куб. м

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Участок Аявинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 10,9 млн. т; газ – 115 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
объемным методом.

Наименование месторождения: *Участок Джелиндуконский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 1,2 млн. т; газ – 0,2 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
объемным методом.

Наименование месторождения: *Участок Оскобинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть – 168 млн. т; газ – 365,2 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Участок Терско-Камовский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер запасов месторождения: нефть: возможные - 36331 тыс. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
объемным методом.

Наименование месторождения: *Участок Кулиндинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 7,9 млн. т; газ – 26,3 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Сугдинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 29,4 млн. т; газ – 2,9 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
объемным методом.

Наименование месторождения: *участок Даниловский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 121,6 млн. т; газ – 14,25 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
объемным методом.

Наименование месторождения: *им. Савостьянова (участок Могдинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 181,8 млн. т; газ – 1,9 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
объемным методом.

Наименование месторождения: *Санарское (участок Санарский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 39,1 млн. т; газ – 0,6 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
объемным методом.

Наименование месторождения: *Участок Преображенский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 105,4 млн. т; газ – 49,5 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Участок Умоткинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 74,1 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Куль-Еганское (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные - 351 тыс. т; возможные - 804 тыс. т. Газ: вероятные - 30 млн. куб. м; возможные - 68 млн. куб. м.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Даненберговское (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные - 2160 тыс. т; возможные - 6791 тыс. т. Газ: вероятные - 127 млн. куб. м; возможные - 372 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Чапаевское (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные – 251 тыс. т; возможные – 782 тыс. т. Газ: вероятные – 15 млн. куб. м; возможные – 48 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Полуденное (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные – 295 тыс. т; возможные – 252 тыс. т. Газ: вероятные – 30 млн. куб. м; возможные – 26 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Нижнетабаганское (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные – 3650 тыс. т; возможные – 2298 тыс. т. Газ: вероятные – 379 млн. куб. м; возможные – 238 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Калиновое (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: возможные – 2919 тыс. т. Газ: возможные – 900 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Северо-Калиновое (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные – 486 тыс. т; возможные – 357 тыс. т. Газ: вероятные – 17 млн. куб. м; возможные – 13 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Красноармейское (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные – 215 тыс. т; газ: вероятные – 13 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,229 тыс. т*

Наименование месторождения: *Маланинское (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 479*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,087 тыс. т*

Наименование месторождения: *Анютинское (Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 12, газ – 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,977 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ежовское (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 144, газ – 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,798 тыс. т*

Наименование месторождения: *Буролатское (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 53*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,528*

тыс.т

Наименование месторождения: *Летовское (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 37*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,119 тыс.т*

Наименование месторождения: *Хребтовое (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 148, газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,986 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ванкорское (участок Ванкорская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *663230, Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 178007, газ – 70160*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4 469,498 тыс. т; конденсат 68,621 тыс. т; газ природный 98,517 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Ванкорское (участок Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *663230, Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 36764, газ – 5983*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 911,497 тыс. т; конденсат 6,482 тыс.т*

Наименование месторождения: *Агалеевское (участок Агалеевская площадь, Кодинский вал)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Востсибнефтегаз"*

Место нахождения: *648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п. Байкит, ул. Гагарина, д.10а*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: газ – 48 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: **Юрубчено-Тохомское (участок Юрубченский блок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Востсибнефтегаз"**

Место нахождения: **648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п. Байкит, ул. Гагарина, д.10а**

ИНН: **7710007910**

ОГРН: **1028800000855**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 41762**

Наименование месторождения: **Малореченское (участок Малореченское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 174, газ - 3**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 6,2775 тыс. т**

Наименование месторождения: **Ломовое (участок Ломовое месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 106, газ - 41**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 12,445 тыс. т**

Наименование месторождения: **Катыльгинское (участок Катыльгинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 273**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть**

17,3805 тыс. т

Наименование месторождения: *Западно-Останинское (участок Западно-Останинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 1687, газ - 31*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 31,475 тыс. т*

Наименование месторождения: *Герасимовское (участок Герасимовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 15, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,8645 тыс. т*

Наименование месторождения: *Лугинецкое (участок Лугинецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3202, газ - 13816*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 49,834 тыс. т; конденсат 22,062 тыс. т*

Наименование месторождения: *Первомайское (участок Первомайское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8238, газ - 81*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 80,3475 тыс. т*

Наименование месторождения: *Олень (участок Олень месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1843*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 11,560 тыс. т*

Наименование месторождения: *Игольско-Таловое (участок Игольско-Таловое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2919, газ - 159*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 82,915 тыс. т*

Наименование месторождения: *Чкаловское (участок Чкаловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 430*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 10,1275 тыс. т*

Наименование месторождения: *Западно-Катильгинское (участок Западно-Катильгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 588*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 45,6885 тыс. т*

Наименование месторождения: *Крапивинское (участок Крапивинское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8627, газ - 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 270,2465 тыс. т*

Наименование месторождения: *Лонтынъ-Яхское (участок Лонтынъ-Яхское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 17*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,426 тыс. т*

Наименование месторождения: *Нижнепервомайское (участок Катильгинский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 9*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,542 тыс. т*

Наименование месторождения: *Южно-Черемшанское (участок Южно-Черемшанское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 851*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 32,2735 тыс. т*

Наименование месторождения: *Карайское (участок Карайско-Моисеевский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1079, газ - 43*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 15,3825 тыс. т*

Наименование месторождения: *Тагайское (участок Карайско-Моисеевский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 18*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,3145 тыс. т*

Наименование месторождения: *Западно-Карайское (участок Карайско-Моисеевский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные - 132 тыс. т; возможные - 240 тыс. т. Газ: вероятные - 6 млн. куб. м; возможные - 10 млн. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Моисеевское (участок Карайско-Моисеевский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 263*

Наименование месторождения: *Северо-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 112*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,908 тыс. т*

Наименование месторождения: *Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 164*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 10,6625 тыс. т*

Наименование месторождения: *Двуреченское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2316*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 48,4925 тыс. т*

Наименование месторождения: *Проточное (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков,*

дом 23
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 700 тыс. т; газ: вероятные - 68 млн. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Приграничное (участок Кондаковский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 130, газ - 7*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,109 тыс. т*

Наименование месторождения: *Трайгородское (участок Кондаковский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: возможные - 2467 тыс. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Широтное (участок Южно-Тамбаевский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: возможные - 418 тыс. т; газ: возможные - 39 млн. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Южно-Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: возможные - 659 тыс. т; газ: возможные - 107 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Советское (участок Советский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 22729, газ - 830*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 241,0175 тыс. т*

Наименование месторождения: *Вахское (участок Вахский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 12091, газ - 677*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 195,310 тыс. т*

Наименование месторождения: *Нижневартовское (участок Нижневартовский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 561, газ - 33*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 13,280 тыс. т*

Наименование месторождения: *Полуденное (участок Полуденный)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2143, газ - 63*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 38,092 тыс. т*

Наименование месторождения: *Северное*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2248, газ - 137*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 27,6245 тыс. т; конденсат 0,085 тыс. т*

Наименование месторождения: *Стрежевское (участок Стрежевский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,044 тыс. т*

Наименование месторождения: *Колотушное (участок Колотушное месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 165*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 5,999 тыс. т*

Наименование месторождения: *Алёнкинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 65 тыс. т; возможные - 35 тыс. т. Газ: вероятные - 3 млн. куб. м; возможные - 1 млн. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Кондаковское (участок Кондаковский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: возможные - 3158 тыс. т; газ: возможные - 208 млн. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Павловское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: возможные - 611 тыс. т; газ: возможные - 20 млн. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Пельгинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: Вероятные - 226 тыс. т; Возможные - 1527 тыс. т.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: **Западно-Карасевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть: вероятные - 259 тыс. т; возможные - 240 тыс. т. Газ: вероятные - 25 млн. куб. м; возможные - 24 млн. куб. м**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: **Восточно-Юбилейное (участок Восточно-Юбилейное)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 27**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 0,874 тыс. т**

Наименование месторождения: **Озерное (участок Озерное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 43**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 3,541 тыс. т**

Наименование месторождения: **Равнинное (участок Равнинное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 27**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 2,026 тыс. т**

Наименование месторождения: *Раздольное (участок Раздольное месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,644 тыс. т*

Наименование месторождения: *Русский Хутор (участок месторождение Русский Хутор)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 171*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 10,517 тыс. т*

Наименование месторождения: *Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 2 тыс. т; возможные - 6 тыс. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,582 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 28*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,297 тыс. т*

Наименование месторождения: *Таловское (участок Таловское месторождение)*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 13 тыс. т; возможные – 30 тыс. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,225 тыс. т*

Наименование месторождения: *Тюбинское (участок Тюбинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 7*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,460 тыс. т*

Наименование месторождения: *Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 52*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,393 тыс. т*

Наименование месторождения: *Южно-Сухокумское (участок Южно-Сухокумское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 87*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,545 тыс. т*

Наименование месторождения: *Избербаш (участок месторождение Избербаш)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: 0515012247
ОГРН: 1030500990410

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 12, газ – 19*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,526 тыс. т; конденсат 0,386 тыс. т; природный газ 1,935 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Махачкала-Тарки (участок месторождение Махачкала-Тарки)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*
ИНН: 0515012247
ОГРН: 1030500990410

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 96, газ – 72*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,097 тыс. т; конденсат 0,047 тыс. т; природный газ 2,604 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Димитровское (участок Димитровское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*
ИНН: 0515012247
ОГРН: 1030500990410

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 69, газ – 3786*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,137 тыс. т; конденсат 0,247 тыс. т; газ природный 68,050 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Ардалинское (участок Ардалинское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*
Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*
ИНН: 8300120014
ОГРН: 1028301647593

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 395*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 22,068 тыс. т*

Наименование месторождения: *Дюсушевское (участок Дюсушевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*
Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*
ИНН: 8300120014

ОГРН: **1028301647593**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 154**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 6,4255 тыс. т**

Наименование месторождения: **Восточно-Колвинское (участок Восточно-Колвинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок**

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 127**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 6,6995 тыс. т**

Наименование месторождения: **Ошкотыньское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок**

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 338**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 13,206 тыс. т**

Наименование месторождения: **Центрально-Хорейверское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок**

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 33**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 3,307 тыс. т**

Наименование месторождения: **Западно-Сихорейское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин,**

Ардалинский Вахтовый Поселок

ИНН: 8300120014

ОГРН: 1028301647593

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 44**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 2,111 тыс. т**

Наименование месторождения: **Ломовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть – 24**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 1,493 тыс. т**

Наименование месторождения: **Ончугинское (участок Яснополянская залежь Ончугинского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 366**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 7,191 тыс. т**

Наименование месторождения: **Кезское (участок Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 551**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 16,943 тыс. т**

Наименование месторождения: **Михайловское (участок Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.**

Красноармейская, 182
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть – 275**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 3,480 тыс. т**

Наименование месторождения: **Кырыкмасское (участок Кырыкмасское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 979**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 10,947 тыс. т**

Наименование месторождения: **Ельниковское (участок Ельниковское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 7298**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 91,248 тыс. т**

Наименование месторождения: **Ельниковское (участок Прикамский участок Ельниковского месторождения)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 586**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 13,521 тыс. т**

Наименование месторождения: **Архангельское (участок Архангельское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: 1831034040

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 381**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 8,159 тыс. т**

Наименование месторождения: **Мишкинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9158**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: 103,834 тыс. т**

Наименование месторождения: **Лиственское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3553**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 68,288 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Есене́йское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1177**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 8,533 тыс. т**

Наименование месторождения: **Лудошурское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 680*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 26,222 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ижевское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 246*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,807 тыс. т*

Наименование месторождения: *Мещеряковское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 133*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,525 тыс. т*

Наименование месторождения: *Бегишкинское (участок Бегишкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 174*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,989 тыс. т*

Наименование месторождения: *Гремихинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4557*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 84,894 тыс. т*

Наименование месторождения: **Чутырско-Киенгонское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 14117**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 166,210 тыс. т**

Наименование месторождения: **Южно-Киенгонское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 353**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 13,987 тыс. т**

Наименование месторождения: **Красногорское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 3611**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 40,301 тыс. т**

Наименование месторождения: **Восточно-Красногорское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 90**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 1,595 тыс. т**

Наименование месторождения: *Сундурско-Нязинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 968*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 13,794 тыс. т*

Наименование месторождения: *Лозюкско-Зуриинское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозюкско-Зуриинского месторождения)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1043*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 21,056 тыс. т*

Наименование месторождения: *Котовское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5228*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 64,301 тыс. т*

Наименование месторождения: *Заборское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 65*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,573 тыс. т*

Наименование месторождения: *Карсовайское (участок Карсовайский)*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4912*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 27,710 тыс. т*

Наименование месторождения: *Восточно-Киенгонское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 22*

Наименование месторождения: *Северо-Ижевское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8*

Наименование месторождения: *Участок Кайганско-Васюканский*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Элвари Нефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Элвари Нефтегаз"*
Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Чехова, 78*
ИНН: *6501143635*
ОГРН: *1036500615733*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть и конденсат - 33,1 млн. т; газ - 0,5 млрд. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Венинский блок*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Венинефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Венинефть"*
Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, д. 4*
ИНН: *6501162162*
ОГРН: *1056500723553*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть и конденсат - 2,4 млн. т; газ - 51,4 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Аркутун-Даги (участок месторождение Аркутун-Даги)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*
Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2599*

Наименование месторождения: *Одопту-море (участок Одопту-море)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*
Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2894*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 74,6193 тыс. т*

Наименование месторождения: *Чайво (участок месторождение Чайво)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*
Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5995, газ – 23576*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 235,387 тыс. т*

Наименование месторождения: *Участок Черного моря (Западно-Черноморская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1365,4 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Участок Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Каспийская нефтяная компания"*

Место нахождения: *414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д. 10*

ИНН: *3015053515*

ОГРН: *1023000830005*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 136,4 млн. т, газ - 16,6 млрд. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Харбижинское (участок Харбижинский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть» - КБТК"*
Место нахождения: *360000, Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, 101*
ИНН: *0700000373*
ОГРН: *1020700752929*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 3,9 млн. т; газ - 0,06 млрд. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Арак-Далатарекское (участок Арак-Далатарекский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"*
Место нахождения: *360000, Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, 101*
ИНН: *0700000373*
ОГРН: *1020700752929*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 0,7 млн. т; газ - 0,01 млрд. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Участок Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК "Приазовнефть"*
Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Паиковский, ул. Бородинская, дом 115/1*
ИНН: *2312099856*
ОГРН: *1022301976290*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 2,7 млн. т; газ - 1,0 млрд. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Аглосское (участок Аглосское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 21, газ - 1**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 0,237 тыс. т**

Наименование месторождения: **Алакаевское (участок Алакаевское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1438, газ – 81**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 52,600 тыс. т**

Наименование месторождения: **Алексеевское (участок Алексеевское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1368, газ – 53**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 10,298 тыс. т**

Наименование месторождения: **Бариновско-Лебяжинское (участок Бариновско-Лебяжинское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 9781, газ – 395**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 159,131 тыс. т**

Наименование месторождения: **Белозерско-Чубовское (участок Белозерско-Чубовское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 4050, газ – 27**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 76,526 тыс. т**

Наименование месторождения: **Богатыревское (участок Богатыревское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1823, газ – 60**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 42,259 тыс. т**

Наименование месторождения: **Боголюбовское (участок Боголюбовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 494**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 2,975 тыс. т**

Наименование месторождения: **Боровское (участок Боровское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 2781**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 7,232 тыс. т**

Наименование месторождения: **Верхне-Ветлянское (участок Верхне-Ветлянское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3769, газ – 306*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 68,372 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ветлянское (участок Ветлянское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2034, газ – 73*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 53,095 тыс. т*

Наименование месторождения: *Винно-Банновское (участок Винно-Банновское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1837, газ – 16*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 33,398 тыс. т*

Наименование месторождения: *Восточное (участок Восточное месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 750, газ – 33*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 10,027 тыс. т*

Наименование месторождения: *Гайдаровское (участок Гайдаровское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 31*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,244 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ганинско-Янгульское (участок Ганинско-Янгульское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 130*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,540 тыс. т*

Наименование месторождения: *Горбатовское (участок Горбатовское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1157, газ – 18*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,354 тыс. т*

Наименование месторождения: *Горбуновское (участок Горбуновское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2462*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 42,087 тыс. т*

Наименование месторождения: *Городецкое (участок Городецкое месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 467, газ – 15*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,062 тыс. т*

Наименование месторождения: *Гражданское (участок Гражданское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1332*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 18,738 тыс. т*

Наименование месторождения: *Грековское (участок Грековское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1321, газ – 87*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 32,898 тыс. т*

Наименование месторождения: *Дерюжевское (участок Дерюжевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 766*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 17,819 тыс. т*

Наименование месторождения: *Дмитриевское (участок Дмитриевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4767, газ – 219*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 59,175 тыс. т*

Наименование месторождения: *Евгеньевское (участок Евгеньевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 680, газ – 11*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 40,596 тыс. т*

Наименование месторождения: *Екатериновское (участок Екатериновское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1054*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 18,964 тыс. т*

Наименование месторождения: *Желябовское (участок Желябовское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 326, газ – 11*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 12,463 тыс. т*

Наименование месторождения: *Жигулевское (участок Жигулевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 50*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,012 тыс. т*

Наименование месторождения: *Жуковское (участок Жуковское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский*

проспект, дом 50
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 546, газ – 18*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 6,863 тыс. т*

Наименование месторождения: *Заборовское (участок Заборовское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные – 592 тыс. т; возможные – 60 тыс. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года : нефть 0,505 тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Коммунарское (участок Западно-Коммунарское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4594, газ – 289*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 125,599 тыс. т*

Наименование месторождения: *Зольненское (участок Зольненское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1293*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,022 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ивановское (участок Ивановское месторождение)*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 409*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 12,052 тыс. т*

Наименование месторождения: *Игонькинское (участок Игонькинское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные – 59 тыс. т; возможные – 8 тыс. т. Газ: вероятные – 1 млн. куб. м.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года : нефть 0,119 тыс.т*

Наименование месторождения: *Ильменёвское (участок Ильменёвское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 938, газ – 24*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 22,380 тыс. т*

Наименование месторождения: *Казанское (участок Казанское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1154*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 18,753 тыс. т*

Наименование месторождения: *Казачье (Байкальский лицензионный участок)*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 21*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,582 тыс. т*

Наименование месторождения: *Карагайское (участок Карагайское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 927, газ – 7*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,092 тыс. т*

Наименование месторождения: *Карлово-Сытовское (участок Карлово-Сытовское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 103*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,570 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кинель-Черкасское (участок Кинель-Черкасское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 274, газ – 9*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,706 тыс. т*

Наименование месторождения: *Киньзякское (участок Киньзякское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский*

проспект, дом 50
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 284, газ – 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 10,827 тыс. т*

Наименование месторождения: *Киселёвское (участок Киселёвское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 51*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,819 тыс. т*

Наименование месторождения: *Козловское (участок Козловское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1425, газ – 12*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 27,865 тыс. т*

Наименование месторождения: *Колыванское (участок Колыванское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 626*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,253 тыс. т*

Наименование месторождения: *Красногородское (участок Красногородское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 635*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 13,927 тыс. т*

Наименование месторождения: *Красноярское (участок Красноярское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1404, газ – 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 16,261 тыс. т*

Наименование месторождения: *Криволукское (участок Криволукское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 723, газ – 211*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,837 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кротковско-Алешкинское (участок Кротковско-Алешкинское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 411*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 6,399 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кудиновское (участок Кудиновское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1333, газ – 79*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 28,285 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кулешовское (участок Кулешовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 11234, газ – 543*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 168,179 тыс. т*

Наименование месторождения: *Курско-Кулагинское (участок Курско-Кулагинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 48, газ – 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,411 тыс. т*

Наименование месторождения: *Лагодское (участок Лагодское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 118*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,023 тыс. т*

Наименование месторождения: *Лоховское (участок Лоховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 134*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 5,512 тыс. т*

Наименование месторождения: *Малышевское (участок Малышевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 389, газ – 36*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,683 тыс. т*

Наименование месторождения: *Медведевское (участок Медведевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 159 тыс. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,009 тыс. т*

Наименование месторождения: *Михайловско-Коханское (участок Михайловско-Коханское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 6506, газ – 995*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 45,736 тыс. т*

Наименование месторождения: *Многопольское (участок Многопольский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 36, газ – 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,425 тыс. т*

Наименование месторождения: *Мухановское (участок Мухановское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 13862, газ – 882*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 106,298 тыс. т*

Наименование месторождения: *Неклюдовское (участок Неклюдовское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4517, газ – 376*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 15,709 тыс. т*

Наименование месторождения: *Никольско-Спиридоновское (участок Никольско-Спиридоновское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1533, газ – 47*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 44,849 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ново-Аманакское (участок Ново-Аманакское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 395*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,442 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ново-Запрудненское (участок Ново-Запрудненское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2916, газ – 149*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 42,448 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ново-Ключевское (участок Ново-Ключевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1720, газ – 229*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 30,773 тыс. т*

Наименование месторождения: *Обошинское (участок Обошинское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 382*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 8,844 тыс. т*

Наименование месторождения: *Озеркинское (участок Озеркинское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 367*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 18,650 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ольховское (участок Ольховское месторождение)*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные – 191 тыс. т; возможные - 23 тыс. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,570 тыс. т*

Наименование месторождения: *Орлянокое (участок Орлянокое месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 198*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,988 тыс. т*

Наименование месторождения: *Островское (участок Островское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 35*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,039 тыс. т*

Наименование месторождения: *Пионерское (участок Пионерское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 54, газ – 2*

Наименование месторождения: *Подгорненское (участок Подгорненское месторождение)*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1792, газ – 119*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 11,336 тыс. т*

Наименование месторождения: *Подъем-Михайловское (участок Подъем-Михайловское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 423, газ – 30*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,312 тыс. т*

Наименование месторождения: *Покровское (участок Покровское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 6296*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 53,682 тыс. т*

Наименование месторождения: *Половецкое (участок Половецкое месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 419, газ – 8*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 14,932 тыс. т*

Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское месторождение)*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 45, газ – 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,419 тыс. т*

Наименование месторождения: *Радаевское (участок Радаевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 5198*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 50,264 тыс. т*

Наименование месторождения: *Рассветское (участок Рассветское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 82*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,091 тыс. т*

Наименование месторождения: *Репьевское (участок Репьевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 533, газ – 15*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,726 тыс. т*

Наименование месторождения: *Саврухинское (участок Саврухинское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский*

проспект, дом 50
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 278*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 18,943 тыс. т*

Наименование месторождения: *Садовое (участок Садовое месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 750*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,560 тыс. т*

Наименование месторождения: *Санталовское (участок Санталовский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 8*

Наименование месторождения: *Сарбайско-Мочалеевское (участок Сарбайско-Мочалеевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 540*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,765 тыс. т*

Наименование месторождения: *Северо-Каменское (участок Северо-Каменское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2170*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 64,839 тыс. т*

Наименование месторождения: *Северо-Максимовское (участок Северо-Максимовское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 272*

Наименование месторождения: *Семеновское (участок Семеновское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1140, газ – 39*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 16,535 тыс. т*

Наименование месторождения: *Серноводское (участок Серноводское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 178*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 8,405 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сидоровское (участок Сидоровское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 48*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,414 тыс. т*

Наименование месторождения: *Славкинское (участок Славкинское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4206*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 37,405 тыс. т*

Наименование месторождения: *Смагинское (участок Смагинское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 722*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 17,152 тыс. т*

Наименование месторождения: *Советское (участок Советское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 916, газ – 23*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 43,181 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сологаевское (участок Сологаевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2472, газ – 97*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 18,806 тыс. т*

Наименование месторождения: *Солоцкое (участок Солоцкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 189, газ – 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,467 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сосновское (участок Сосновское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 7927*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 29,764 тыс. т*

Наименование месторождения: *Софинско-Дзержинское (участок Софинско-Дзержинское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1570, газ – 26*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 38,182 тыс. т*

Наименование месторождения: *Стрельненское (участок Стрельненское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 33*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,672 тыс. т*

Наименование месторождения: *Субботинское (участок Субботинское месторождение)*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 318, газ – 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,134 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сургутское (участок Сургутское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 613, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 10,121 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сызранское (участок Сызранское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 96*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: 0,302 тыс.т*

Наименование месторождения: *Тверское (участок Тверское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1956, газ – 196*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 42,001 тыс. т*

Наименование месторождения: *Уваровское (участок Уваровское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2550, газ – 41*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 36,650 тыс. т*

Наименование месторождения: *Утевское (участок Утевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 771, газ – 39*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 167,079 тыс. т*

Наименование месторождения: *Хилковское (участок Хилковское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 415, газ – 15*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 10,814 тыс. т*

Наименование месторождения: *Хомяковское (участок Хомяковское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные - 17 тыс. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,263 тыс. т*

Наименование месторождения: *Чеховское (участок Чеховское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 75**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 1,162 тыс. т**

Наименование месторождения: **Шумолгинское (участок Шумолгинское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 922**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 8,451 тыс. т**

Наименование месторождения: **Юдинское (участок Юдинское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 35**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 0,739 тыс. т**

Наименование месторождения: **Южно-Бутлеровское (участок Южно-Бутлеровское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 174**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 4,697 тыс. т**

Наименование месторождения: **Южно-Неприковское (участок Южно-Неприковское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4702, газ – 127*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 62,731 тыс. т*

Наименование месторождения: *Южно-Орловское (участок Южно-Орловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2125*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 117,095 тыс. т*

Наименование месторождения: *Южно-Славкинское (участок Кельвейский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 56*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 18,599 тыс. т*

Наименование месторождения: *Яблоневское (участок Яблоневское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 678, газ – 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 12,672 тыс. т*

Наименование месторождения: *Яблоневый овраг (участок месторождение Яблоневый овраг)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 585*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,189 тыс. т*

Наименование месторождения: **Якушкинское (участок Якушкинское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 5022**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 24,231 тыс. т**

Наименование месторождения: **Ясенево-Гараевское (участок Ясенево-Гараевское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 362**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 10,340 тыс. т**

Наименование месторождения: **Коренное (участок Байкальский лицензионный участок)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 390, газ - 15**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 8,678 тыс. т**

Наименование месторождения: **Бирюковское (Бирюковский лицензионный участок)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 173, газ – 15**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 6,406 тыс. т**

Наименование месторождения: *Голубевское (Голубевская площадь)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 196, газ – 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 5,390 тыс. т*

Наименование месторождения: *Гришаевское (Гришаевская площадь)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 15*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,685 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кельвейское (Кельвейский лицензионный участок)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 18*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,223 тыс. т*

Наименование месторождения: *Колпинское (Колпинская площадь)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 57*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,844 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кордонное (Кордонная площадь)*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 29*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,536 тыс. т*

Наименование месторождения: *Любимовское (Любимовская площадь)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 56 тыс. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Песчанокольское (участок Песчанокольская площадь)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 29, газ – 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,383 тыс. т*

Наименование месторождения: *Петрухновское (Петрухновская площадь)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 409*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 19,107 тыс. т*

Наименование месторождения: *Пиненковское (Пиненковская площадь)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский*

проспект, дом 50
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1881, газ – 72*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 18,013 тыс. т*

Наименование месторождения: *Поплавское (Поплавская площадь)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6, Газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,752 тыс. т*

Наименование месторождения: *Речное (Речная площадь)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 53, газ – 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,547 тыс. т*

Наименование месторождения: *Участок Рудниковский*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть – 2 млн. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация РФ.

Наименование месторождения: *Селитьбенское (участок Селитьбенский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 5*

Наименование месторождения: *Пичерское (участок Селитьбенский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 12*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,096 тыс. т*

Наименование месторождения: *Раковское (участок Селитьбенский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 88*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,927 тыс. т*

Наименование месторождения: *Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 221, газ – 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,400 тыс. т*

Наименование месторождения: *Самсоновское (участок Самсоновский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,526 тыс. т*

Наименование месторождения: **Волгановское (участок Волгановское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 400**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 16,428 тыс. т**

Наименование месторождения: **Кареловское (участок Кареловское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть: вероятные - 51 тыс. т; возможные - 446 тыс. т. Газ: вероятные - 1 млн. куб. м; возможные - 8 млн. куб. м**
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: **Горьковское (участок Горьковский)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 13**

Наименование месторождения: **Шиханское (Шиханский лицензионный участок)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 394**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 54,314 тыс. т**

Наименование месторождения: **Северо-Шиханское (Шиханский лицензионный участок)**
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 12*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года :нефть 0,166 тыс.т*

Наименование месторождения: *Рюминское (Шиханский лицензионный участок)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 14*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года : нефть 0,370 тыс.т*

Наименование месторождения: *Северо-Рюминское (Шиханский лицензионный участок)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 99*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,133 тыс. т*

Наименование месторождения: *Супоневское (Шиханский лицензионный участок)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: возможные - 463 тыс. т.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Зубовское (Шиханский лицензионный участок)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский*

проспект, дом 50
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 68*

Наименование месторождения: *Новобезводовское (Шиханский лицензионный участок)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 28*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 12,629 тыс. т*

Наименование месторождения: *Зимарное (Зимарный участок недр)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,801 тыс. т*

Наименование месторождения: *Гнездинское (Гнездинский участок недр)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 46*

Наименование месторождения: *Участок недр: Западно-Чонский*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*
Место нахождения: *115035, Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*
ИНН: *7706637500*
ОГРН: *1067758710458*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 56,2 млн. т; газ - 0,8 млрд. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом

Наименование месторождения: *Участок недр: Верхнеищерский*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*

Место нахождения: *115035, Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*

ИНН: *7706637500*

ОГРН: *1067758710458*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть – 185,5 млн. т; газ – 64,2 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом

Наименование месторождения: *Участок недр: Гудаутский*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Шельф Абхазии"*

Место нахождения: *Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат – 127,3 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Участок недр: Астрахановское море - Некрасовский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 120 млн. т; газ - 91 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Участок недр: Канадский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть - 0,01 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация РФ.

Наименование месторождения: *Участок недр: Масловский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть - 3,4 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация РФ.

Наименование месторождения: *Участок недр: Раменский*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть - 1,6 млн. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация РФ.

Наименование месторождения: *Участок недр: Чагринский*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть и конденсат - 1,5 млн. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация РФ.

Наименование месторождения: *Можаровское (участок Можаровский)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 129, газ - 5*

Наименование месторождения: *Шарлыкское (участок Можаровский)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 116, газ - 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 8,788 тыс. т*

Наименование месторождения: *Карабулак-Ачалукское (участок Карабулак-Ачалукское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*
Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*
ИНН: *0601017810*
ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 62*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 5,057 тыс. т*

Наименование месторождения: *Малгобек-Вознесенское (участок Малгобек-Вознесенское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*
Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*
ИНН: *0601017810*

ОГРН: 1020600507509

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 289*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 9,192 тыс. т*

Наименование месторождения: *Северо-Гуляевское (участок Южно-Русский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть и конденсат - 9,2 млн. т, газ - 15,8 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Приновоземельский - 1*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 3016 млн. т, газ - 2418 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Приновоземельский - 2*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1199 млн. т, газ - 1298 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Приновоземельский - 3*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 782,7 млн. т, газ - 4563 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Южно-Черноморский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть: 469 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Северо-Ачалукский участок*

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1,4 млн. т**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: **Красногорский участок**

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 0,8 млн. т**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: **Назрано-Яндырский участок**

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 4,9 млн. т**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: **Участок Байкаловское месторождение**

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть - 243 млн. т, газ - 319,5 млрд. куб. м**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: **Наульское (Наульский участок недр)**

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 3221**

Наименование месторождения: **Атчибарский участок (Ачикулакское месторождение)**

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер запасов месторождения: запасы приведены выше в целом по Ачикулакскому месторождению.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 0,459 тыс. т**

Наименование месторождения: *Нечкинский участок*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *извлекаемые перспективные ресурсы: СЗ - 700 тыс. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Падовское (участок Падовский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 16*

Наименование месторождения: *Заграничный участок (Западно-Коммунарское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер запасов месторождения: запасы приведены выше в целом по Западно-Коммунарскому месторождению.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Наименование месторождения: *Фатеевский (Алексеевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер запасов месторождения: запасы приведены выше в целом по Алексеевскому месторождению.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Наименование месторождения: *Ондодоминский участок*
Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 51 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Лисянский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 228,4 млн. т, газ - 181 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Кашеваровский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 54,4 млн. т, газ - 42,3 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения Магадан-1*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 610 млн. т, газ - 837 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения Магадан-2*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 161 млн. т, газ - 415 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения Магадан-3.*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 679 млн. т, газ - 506 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Персеевский участок недр федерального значения*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 85 млн. т, газ - 92 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 195 млн. т, газ - 210 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Федынский участок недр федерального значения*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1349 млн. т, газ - 1231 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Новоукраинский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1,5 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Западно-Монгинский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 0,5 млн. т, газ - 0,6 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Ножай-Юртовский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 7,4 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Западно-Грозненский участок Чеченской Республики*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 2 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 3 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Северо-Грозненский участок Чеченской Республики*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 4,6 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Медынско-Варандейский участок*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Арктикшельфнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Арктикшельфнефтегаз»*
Место нахождения: *183032, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1*
ИНН: *5190412432*
ОГРН: *1025100833427*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 8418*

Наименование месторождения: *Пласт ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ПУРГАЗ"*
Место нахождения: *629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52*
ИНН: *8913000816*
ОГРН: *1028900897574*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов: *газ - 40328*

Наименование месторождения: *Пырейное газоконденсатное месторождение*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *газ - 4815*

Наименование месторождения: *Хадыряхинское (Хадыряхинский участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов: *газ - 8008*

Наименование месторождения: *Береговое месторождение (Береговой участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 400, газ – 50769*

Наименование месторождения: *Среднеботуобинское месторождение*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрх Нефтегазодобыча"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Таас-Юрх Нефтегазодобыча"*

Место нахождения: *678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А*

ИНН: *1433015633*

ОГРН: *1021400967532*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 13571, газ – 4354*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 11,643 тыс. т; конденсат 0,085 тыс. т; газ природный 4,191 млн куб. м*

Наименование месторождения: *Братское месторождение*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Братскэкогаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Братскэкогаз"*

Место нахождения: *665702, г. Братск, ул. 25-летия Братскэсстроя, д. 35*

ИНН: *3803101611*

ОГРН: *1033800916137*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 258, газ – 3004*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: конденсат*

0,090 тыс. т; газ природный 0,985 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Серноводский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,895 тыс. т*

Наименование месторождения: *Вязовское месторождение (Воткинский участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: ABC1 – 200 тыс. т; C2 – 500 тыс. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация РФ, объемным методом.

Наименование месторождения: *Западно-Погребняковское (Воткинский участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: ABC1 – 276 тыс. т; C2 – 12 тыс. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация РФ, объемным методом.

Наименование месторождения: *Южно-Лиственское (Воткинский участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: ABC1 – 149 тыс. т; C2 – 141 тыс. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация РФ, объемным методом.

Наименование месторождения: *Шарканский участок*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть и конденсат: ABC1 – 841 тыс. т; C2 – 236 тыс. т**
Методика предварительной оценки запасов месторождения: **классификация РФ, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Логошурский участок**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть и конденсат: ABC1 – 60 тыс. т**
Методика предварительной оценки запасов месторождения: **классификация РФ, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Южно-Люкский участок**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть и конденсат: ABC1 – 56 тыс. т**
Методика предварительной оценки запасов месторождения: **классификация РФ, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Корнеевский участок (Кулешовское месторождение)**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Предварительная оценка запасов месторождения: **размер запасов месторождения: запасы приведены выше в целом по Кулешовскому месторождению.**
Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Наименование месторождения: **Низовский участок (Западно-Коммунарское месторождение)**
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер запасов месторождения: запасы приведены выше в целом по Западно-Коммунарскому месторождению.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,313 тыс. т*

Наименование месторождения: *Комсомольский участок (Криволукское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер запасов месторождения: запасы приведены выше в целом по Криволукскому месторождению.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Поморский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 13 млн. т, газ - 8 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Северо- Поморский-2*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 17 млн. т, газ - 20 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Северо-Врангелевский -2*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: газ - 77 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Анисинско-Новосибирский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1134 млн. т, газ - 1509 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Западно-Приновоземельский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1434 млн. т, газ - 1893 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Северо-Карский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1535 млн. т, газ - 1070 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Усть-Оленекский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1102 млн. т, газ - 786 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Усть-Ленский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 576 млн. т, газ - 442 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Русский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 25 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Западно-Матвеевский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 97 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Южно-Приновоземельский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 77 млн. т, газ - 31 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Северо-Поморский-1*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 14 млн. т, газ - 8 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Южно-Чукотский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 189 млн. т, газ - 322 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Северо-Врангелевский-1*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 2768 млн. т, газ - 1854 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Неприковский (Южно-Неприковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер запасов месторождения: запасы приведены*

выше в целом по Южно-Неприковскому месторождению.

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Наименование месторождения: *Южно-Курчанский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть - 0,46 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация РФ.

Наименование месторождения: *Кальчинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4 366, газ - 200*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 124,987 тыс.т*

Наименование месторождения: *Самотлорское (СНГ)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 392 646, газ - 59 325*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4 158,264 тыс.т*

Наименование месторождения: *Самотлорское (ТНК-НВ)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ТНК-Нижневартовск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ТНК-Нижневартовск"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26*

ИНН: *8620011857*

ОГРН: *1028601866810*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 148 943, газ - 10 887*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1 367,336 тыс.т*

Наименование месторождения: *Каменное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ТНК-Нягань"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ТНК-Нягань"*
Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*
ИНН: *8610010727*
ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 129 258, газ - 8 085*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 614,782 тыс.т*

Наименование месторождения: *Талинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ТНК-Нягань"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ТНК-Нягань"*
Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*
ИНН: *8610010727*
ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 38 266, газ - 6 349*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 488,317 тыс.т*

Наименование месторождения: *Ем-Еговское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ТНК-Нягань"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ТНК-Нягань"*
Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*
ИНН: *8610010727*
ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 97 766, газ - 5 417*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 509,180 тыс.т*

Наименование месторождения: *Верхнеколик-Еганское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*
Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*
ИНН: *8609000160*
ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 30 618, газ - 12 863*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 343,253 тыс.т*

Наименование месторождения: *Ван-Еганское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П*
ИНН: *8603033762*
ОГРН: *1028600943062*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 12 761, газ - 4 507*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 337,807 тыс.т*

Наименование месторождения: *Вахитовское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4 910, газ - 640*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 394,804 тыс.т*

Наименование месторождения: *Бахилдовское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*
Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*
ИНН: *8609000160*
ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7 365, газ - 2 901*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 39,182 тыс.т; конденсат 0,248 тыс.т; газ природный 15,429 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Северо-Хохряковское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*
Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*
ИНН: *8609000160*
ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 224, газ - 390*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 40,524 тыс.т*

Наименование месторождения: *Сорочинско-Никольское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 33 036, газ - 1 599*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 534,089 тыс.т*

Наименование месторождения: *Бобровское*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 9 511, газ - 699*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 309,827 тыс.т*

Наименование месторождения: *Ростащинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 17 311, газ - 9 919*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 176,961 тыс.т*

Наименование месторождения: *Конновское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3 242, газ - 1 693*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 9,628 тыс.т*

Наименование месторождения: *Ольховское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6 166, газ - 4 212*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 65,849 тыс.т*

Наименование месторождения: *Гаршинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 15 146, газ - 9 322*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 398,626 тыс.т*

Наименование месторождения: *Покровское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 14 743, газ - 553*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 420,856 тыс.т*

Наименование месторождения: *Урненское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4 650, газ - 9*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 342,301 тыс.т*

Наименование месторождения: *Усть-Тегусское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 27 182, газ - 882*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1 619,290 тыс.т*

Наименование месторождения: *Косухинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 928*

Наименование месторождения: *Тямкинское*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 581, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 80,779 тыс.т*

Наименование месторождения: *Верхнечонское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВЧНГ"*
Место нахождения: *"664050, РФ, Иркутская область, Иркутск, улица Байкальская, дом 295, корпус Б*
ИНН: *3808079367*
ОГРН: *1023801017580*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 182 498, газ - 9 762*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1 950,599 тыс.т; конденсат 2,813 тыс.т*

Наименование месторождения: *Восточно-Уренгойское+Сев-Есетинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*
Место нахождения: *629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В*
ИНН: *7727004530*
ОГРН: *1027739465632*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *по категории АВС1 извлекаемые запасы: нефть - 8296 тыс. т, конденсат - 14587 тыс. т, газ (ГШ+СВ) - 108205 млн. куб. м, раств. газ - 1391 млн. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *по российской классификации*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2012 года: конденсат 115,462 тыс.т, природный газ 449,766 млн. куб.м*

Наименование месторождения: *Уренгойское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*
Место нахождения: *629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В*
ИНН: *7727004530*
ОГРН: *1027739465632*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 46 310, газ - 319 350*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: конленсат 66 тыс.т, природный газ 462,236 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Ево-Яхинское*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Место нахождения: *629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В*
ИНН: *7727004530*
ОГРН: *1027739465632*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*
Предварительная оценка запасов месторождения: *по категории АВС1 извлекаемые запасы: газ - 555 млн. куб. м, конденсат - 85 тыс. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *по российской классификации*

Наименование месторождения: *Русское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: *7202027216*
ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 46 291, газ - 33*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 35,744 тыс.т*

Наименование месторождения: *Русско-Реченское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Русско-Реченское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Русско-Реченское"*
Место нахождения: *"660135, РФ, Красноярский край, Красноярск, улица Весны, дом 3, корпус А*
ИНН: *8910002614*
ОГРН: *1028900621892*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 11 841, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 2479, газ - 37735*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *PRMS*

Наименование месторождения: *Северо-Варьганское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Варьганское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Северо-Варьганское"*
Место нахождения: *628611, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14*
ИНН: *8603157278*
ОГРН: *1088603006942*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 11 134, газ - 8 270*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 105,822 тыс.т; конденсат 4.201 тыс.т; газ природный 26,799 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Герасимовское*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3 910, газ - 156*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 69,745 тыс.т*

Наименование месторождения: *Давыдовское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4 162, газ - 665*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 48,287 тыс.т*

Наименование месторождения: *Загорское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 10 856, газ - 1 235*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 115,196 тыс.т*

Наименование месторождения: *Зайкинско-Зоринское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2 614, газ - 3 620*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 14,24 тыс.т; конденсат 1,254 тыс.т; газ 46,930 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Курманаевское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2 252, газ - 129*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 76,709 тыс.т*

Наименование месторождения: *Пронькинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7 511, газ - 295*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 176,451 тыс.т*

Наименование месторождения: *Родинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8 303, газ - 236*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 83,698 тыс.т*

Наименование месторождения: *Самодуровское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3 738, газ - 67*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 78,213 тыс.т*

Наименование месторождения: *Тананыкское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2 503, газ - 111*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 51,223 тыс.т*

Наименование месторождения: *Протозановское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 119, газ - 0*

Наименование месторождения: *Северо-Тамаргинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 105, газ - 0*

Наименование месторождения: *Южно-Петъегское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7206045343*
ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 276, газ - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 121,102 тыс.т*

Наименование месторождения: *Хохряковское (ННП)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 17 762, газ - 2 041*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 261 тыс.т*

Наименование месторождения: *Пермяковское (ННП)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6 136, газ - 298*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 150,476 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кошильское (ННП)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7 725, газ - 507*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 121,107 тыс.т*

Наименование месторождения: *Донецко-Сырттовское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 253, газ - 129*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 30,269 тыс.т*

Наименование месторождения: *Ай-Еганское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П*
ИНН: *8603033762*
ОГРН: *1028600943062*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 49, газ - 7*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 10,049 тыс.т*

Наименование месторождения: *Агаровское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бузурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 112, газ - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 6,161 тыс.т*

Наименование месторождения: **Барсуковское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1 266, газ - 0**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 25,512 тыс.т**

Наименование месторождения: **Березовское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 451, газ - 8**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 14,037 тыс. т**

Наименование месторождения: **Ботвинское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 72, газ - 0**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 1,423 тыс.т**

Наименование месторождения: **Графское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 774, газ - 2**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 15,908 тыс.т**

Наименование месторождения: **Журавлевско-Степановское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 649, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 10,691 тыс.т*

Наименование месторождения: *Завьяловское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 75, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 6,480 тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Степановское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 214, газ - 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 8,382 тыс.т*

Наименование месторождения: *Ибряевское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 360, газ - 22*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 42,674 тыс.т*

Наименование месторождения: *Ивановское-2*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 165, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 15,009 тыс.т*

Наименование месторождения: *Каменское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 79, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,881 тыс.т*

Наименование месторождения: *Карповское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 640, газ - 17*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 8,121 тыс.т*

Наименование месторождения: *Краснонивское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 10, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,298 тыс.т*

Наименование месторождения: *Красноярское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 591, газ - 22*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 57,999 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кристалльное*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 213, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,945 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кушниковское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 267, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,802 тыс.т*

Наименование месторождения: *Натальинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,492 тыс.т*

Наименование месторождения: *Новожедринское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 48, газ - 2*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Новокудринское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 31, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,248*

тыс.т

Наименование месторождения: **Новомихайловское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 135, газ - 4**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 19,483 тыс.т**

Наименование месторождения: **Новофедоровское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 26, газ - 0**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 2,725 тыс.т**

Наименование месторождения: **Осиновское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 36, газ - 0**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 1,942 тыс.т**

Наименование месторождения: **Саврушинское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 284, газ - 7**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 7,255 тыс.т**

Наименование месторождения: **Сакадинское**
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 24, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,085 тыс.т*

Наименование месторождения: *Северо-Красноярское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 525, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 12,170 тыс.т*

Наименование месторождения: *Султангулово-Заглядинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3 233, газ - 70*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 42,151 тыс.т*

Наименование месторождения: *Тарханское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 099, газ - 21*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 77,120 тыс.т*

Наименование месторождения: *Умирское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*
Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*
ИНН: *5602010485*
ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 155, газ - 0*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,142 тыс.т*

Наименование месторождения: *Школьное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 485, газ - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 16,902 тыс.т*

Наименование месторождения: *Южно-Султангуловское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 64, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,884 тыс.т*

Наименование месторождения: *Митрофановское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 2241, газ - 270*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Наименование месторождения: *Сусликовское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 96, газ - 18*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,540 тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Ермаковское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603176577*
ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 087, газ - 15*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 26,779 тыс.т*

Наименование месторождения: *Орехово-Ермаковское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603176577*
ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 17 580, газ - 740*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 153,688 тыс.т*

Наименование месторождения: *Хохловское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603176577*
ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6, газ - 0*

Наименование месторождения: *Чехлонейское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603176577*
ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 147, газ - 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 14,002 тыс.т*

Наименование месторождения: *Малочерногорское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Корпорация Югранефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Корпорация Югранефть"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9П, дом 26*
ИНН: *8603037291*
ОГРН: *1028601868790*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2 448, газ - 221*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 61,192 тыс.т*

Наименование месторождения: *Узунское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Корпорация Югранефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Корпорация Югранефть"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9П, дом 26*
ИНН: *8603037291*
ОГРН: *1028601868790*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 533, газ - 38*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 19,044 тыс.т*

Наименование месторождения: *Окуневское (Малосикторское)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *ОАО Малосикторское (присоединено к Открытому акционерному обществу "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие", лицензия находится на переоформлении)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Малосикторское"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 2 929, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 17, газ - 364*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Западно-Охтымлорское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нафта-Юганск"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Нафта-Юганск"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: *8618006560*
ОГРН: *1068601010818*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 425, газ - 0*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Колик-Еганское (ННП)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 482, газ - 151*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 88,793 тыс.т*

Наименование месторождения: *Алябьевское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 11, газ - 1*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Ананьевское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 999, газ - 16*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 27,348 тыс.т*

Наименование месторождения: *Баклановское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 305, газ - 20*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 65,124 тыс.т*

Наименование месторождения: *Боголюбовское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4 321, газ - 79*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 43,618 тыс.т*

Наименование месторождения: **Бугринское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 133, газ - 33**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 41,806 тыс.т**

Наименование месторождения: **Вишневское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 294, газ - 812**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 0,674 тыс.т; конденсат 6,748 тыс.т газ природный 124,702 млн.куб.м**

Наименование месторождения: **Воробьевское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 584, газ - 9**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 34,192 тыс.т**

Наименование месторождения: **Восточно-Зайкинское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 235, газ - 1 220**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: конденсат 0,208 тыс.т; газ природный 0,873 млн. куб.м**

Наименование месторождения: **Восточно-Калиновое**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 206, газ - 4*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Наименование месторождения: *Восточно-Капитоновское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 822, газ - 54*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 65,861 тыс.т*

Наименование месторождения: *Восточно-Малаховское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1 101, газ - 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 42,484 тыс.т*

Наименование месторождения: *Врезовское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 977, газ - 23*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 32,106 тыс.т*

Наименование месторождения: *Горное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1 053, газ - 31*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 26,851 тыс.т*

Наименование месторождения: *Грачевское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8, газ - 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,924 тыс.т*

Наименование месторождения: *Гремячевское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 576, газ - 52*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 33,874 тыс.т*

Наименование месторождения: *Докучаевское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 124, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 15,900 тыс.т*

Наименование месторождения: *Долговское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 785, газ - 122*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 88,202 тыс.т*

Наименование месторождения: *Донское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 736, газ - 32**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 11,028 тыс.т**

Наименование месторождения: **Ефремо-Зыковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 729, газ - 12**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 10,850 тыс.т**

Наименование месторождения: **Западно-Куштакское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 528, газ - 4**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 65,853 тыс.т**

Наименование месторождения: **Ишуевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 421, газ - 8**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 8,049 тыс.т**

Наименование месторождения: **Каликинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные**

ресурсы: нефть - 86, газ - 0

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Наименование месторождения: **Кодяковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4 359, газ - 132**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 114,174 тыс.т**

Наименование месторождения: **Коммунарское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **по категории АВС1 извлекаемые запасы: нефть - 11 тыс. т**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

Наименование месторождения: **Красногвардейское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 809, газ - 19**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 27,351 тыс.т**

Наименование месторождения: **Красное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 620, газ - 29**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 46,756 тыс.т**

Наименование месторождения: **Крутоярское**

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Предварительная оценка запасов месторождения: **по категории АВСІ извлекаемые запасы: нефть - 511 тыс. т, растворенный газ - 191 млн.куб. м**
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

Наименование месторождения: **Кулагинское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Предварительная оценка запасов месторождения: **возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 701, газ - 319**
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: **Лебяжинское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 2 078, газ - 745**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 90,798 тыс.т**

Наименование месторождения: **Луговое**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Предварительная оценка запасов месторождения: **возможные+вероятные: нефть - 467, газ - 22**
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 3,155 тыс.т**

Наименование месторождения: **Малаховское**
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 53, газ - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 22,441 тыс.т*

Наименование месторождения: *Моргуновское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8 657, газ - 75*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 178,345 тыс.т*

Наименование месторождения: *Новодолговское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 358, газ - 22*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,847 тыс.т*

Наименование месторождения: *Новолюбимовское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 251, газ - 0*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 2,425 тыс.т*

Наименование месторождения: *Новомедведкинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 717, газ - 13**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 106,510 тыс.т**

Наименование месторождения: **Новотатищевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **по категории ABC1: газ - 147 млн. куб. м**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

Наименование месторождения: **Пасмуровский участок Воронцовского**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 72, газ - 7**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 6,470 тыс.т**

Наименование месторождения: **Петрохерсонское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **по категории ABC1: газ - 461 млн. куб. м**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

Наименование месторождения: **Пешковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 421, газ - 30**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,128 тыс.т*

Наименование месторождения: *Пойменное с Нечаевским*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 979, газ - 106.*

Условные ресурсы: нефть - 264, газ - 15

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Наименование месторождения: *Пономаревское с Отрадненским*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2 613, газ - 126*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 11,801 тыс.т*

Наименование месторождения: *Пролетарское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *по категории ABCI извлекаемые запасы: нефть - 281 тыс. т; растворенный газ - 56 млн. куб. м; свободный газ - 583 млн.куб. м, конденсат - 38 тыс. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

Наименование месторождения: *Рашкинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 1,319 тыс.т*

Наименование месторождения: *Речное*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 24, газ - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,456 тыс.т*

Наименование месторождения: *Родниковское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 11 377, газ - 155*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 25,166 тыс.т*

Наименование месторождения: *Романовское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 215, газ - 14*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,398 тыс.т*

Наименование месторождения: *Рыбкинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 013, газ - 134*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 12,513 тыс.т*

Наименование месторождения: *Рябиновое*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 460, газ - 53*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 17,762 тыс.т*

Наименование месторождения: *Сахаровское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 26, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 0,351 тыс.т*

Наименование месторождения: *Свердловское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 416, газ - 1*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 26,548 тыс.т*

Наименование месторождения: *Севастьяновское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 85, газ - 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 7,692 тыс.т*

Наименование месторождения: *Скворцовское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 773, газ - 25*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 20,986 тыс.т*

Наименование месторождения: *Смоляное*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 65, газ - 2*

Наименование месторождения: *Спасское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 26, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 4,342 тыс.т*

Наименование месторождения: *Спиридоновское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 569, газ - 40*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть - 8,145 тыс.т*

Наименование месторождения: *Таращанское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 90, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 5,436 тыс.т*

Наименование месторождения: *Токское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2 467, газ - 54*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 37,440 тыс.т*

Наименование месторождения: *Широкодольское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4 981, газ - 491*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 62,702 тыс.т*

Наименование месторождения: *Шулаевское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 410, газ - 36*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 11,336 тыс.т*

Наименование месторождения: *Южно-Радовское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 31, газ - 0*

Наименование месторождения: *Южно-Спиридоновское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 295, газ - 7*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,024 тыс.т*

Наименование месторождения: *Полуньяхское*
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Полуньяхское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Полуньяхское"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: *7202190692*
ОГРН: *1087232040257*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 23 548, газ - 156.*
Условные ресурсы: нефть - 1472, газ - 876
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Иусское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Пулытьинское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Пулытьинское"*
Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*
ИНН: *7202190759*
ОГРН: *1087232040345*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 884, газ - 0*

Наименование месторождения: *Котыльинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Пулытьинское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Пулытьинское"*
Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*
ИНН: *7202190759*
ОГРН: *1087232040345*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 1 384, газ - 0.*
Условные ресурсы: нефть - 0, газ - 49
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Немчиновское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7206045343*
ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 1, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 199, газ - 14*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Нижнекеумское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7206045343*

ОГРН: 1117232058877

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 11, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 143, газ - 0*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Наименование месторождения: *Петъегское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7206045343*

ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20, газ - 0*

Наименование месторождения: *Радонежское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7206045343*

ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 915, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 59,772 тыс.т*

Наименование месторождения: *Северо-Немчиновское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7206045343*

ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 3 350, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 1025, газ - 520*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Наименование месторождения: *Сложное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7206045343*

ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 5351, газ - 390*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Наименование месторождения: *Среднекумское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7206045343*

ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 23, газ - 0*

Наименование месторождения: *Гусеничное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Демьянское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Северо-Демьянское"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202190710*

ОГРН: *1087232040290*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 10989, газ - 550*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Наименование месторождения: *Северо-Демьянское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Демьянское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Северо-Демьянское"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202190710*

ОГРН: *1087232040290*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 179, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 40404, газ - 3388*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Наименование месторождения: *Западно-Никольское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Западно-Никольское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Западно-Никольское"*

Место нахождения: *628611, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14*

ИНН: *7202138950*

ОГРН: *1057200758702*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные*

ресурсы: нефть - 1755, газ - 85

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Наименование месторождения: *Гун-Еганское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ТНК-Нижневартовск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ТНК-Нижневартовск"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26*

ИНН: *8620011857*

ОГРН: *1028601866810*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2 210, газ - 264*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 26,926 тыс.т*

Наименование месторождения: *Лор-Еганское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ТНК-Нижневартовск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ТНК-Нижневартовск"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26*

ИНН: *8620011857*

ОГРН: *1028601866810*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1 048, газ - 87*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 35,837 тыс.т*

Наименование месторождения: *Новомолодежное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ТНК-Нижневартовск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ТНК-Нижневартовск"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26*

ИНН: *8620011857*

ОГРН: *1028601866810*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 933, газ - 132*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 6,386 тыс.т*

Наименование месторождения: *Тюменское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ТНК-Нижневартовск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ТНК-Нижневартовск"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26*

ИНН: *8620011857*

ОГРН: *1028601866810*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1 980, газ - 270*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 33,403 тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Эпасское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 700, газ - 0.*
Условные ресурсы: нефть - 376, газ - 29
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *им. Малыка*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 1 781, газ - 0.*
Условные ресурсы: нефть - 1268, газ - 85
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Пихтовое*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 665, газ - 15.*
Условные ресурсы: нефть - 205, газ - 5
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Северо-Тямкинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 6 814, газ - 0.*
Условные ресурсы: нефть - 0, газ - 194
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Тальцийское*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 517, газ - 0*

Наименование месторождения: *Тамаргинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 500, газ - 13*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Южно-Венихъяртское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 95, газ - 3676*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Левобережное*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложностроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: *7202027216*
ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 5, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 19, газ - 1*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Северо-Кальчинское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложностроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: 7202027216
ОГРН: 1027200774974

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 51, газ - 1*

Наименование месторождения: *Северо-Качкарское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: 7202027216
ОГРН: 1027200774974

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 64, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,819 тыс.т*

Наименование месторождения: *Центрально-Алымское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: 7202027216
ОГРН: 1027200774974

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 438, газ - 70*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Южно-Гавриковское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Южно-Гавриковское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Южно-Гавриковское"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: 7202195468
ОГРН: 1097232008675

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 92, газ - 0*

Наименование месторождения: *Западно-Ольховское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2 786, газ - 314*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 54,692 тыс.т*

Наименование месторождения: *Восточно-Толкаевское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 125, газ - 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 15,338 тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Петропавловское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 16,818 тыс.т*

Наименование месторождения: *Пьяновское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 645, газ - 10*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 5,493 тыс.т*

Наименование месторождения: *Погромненское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Юпитер-А"*
Место нахождения: *461040, Россия, Оренбургская область, город Бузулук, ул. 1 мая, д. 100*
ИНН: *5603015662*
ОГРН: *1055603028183*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 144, газ - 7*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года: нефть 3,778 тыс.т*

Наименование месторождения: *Твердиловское*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**
Место нахождения: **461040, Россия, Оренбургская область, город Бузулук, ул. 1 мая, д. 100**
ИНН: **5603015662**
ОГРН: **1055603028183**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **по российской классификации извлекаемые запасы по категории ABC1: нефть - 1455 тыс. т, растворенный газ - 62 млн. куб. м**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 3 квартал 2013 года: нефть 0,958 тыс.т**

Наименование месторождения: **Лодочное**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтьгаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самотлорнефтегаз"**
Место нахождения: **628606, РФ, Тюменская обл, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск, ул. Ленина, д.4**
ИНН: **8603089934**
ОГРН: **1028600940576**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
Предварительная оценка запасов месторождения: **по категории ABC1 извлекаемые запасы: нефть - 10503 тыс. т, газ - 22451 млн. куб. м, конденсат - 1474 тыс. т**
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

Наименование месторождения: **Лобановское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Предварительная оценка запасов месторождения: **по категории ABC1 извлекаемые запасы: нефть - 30 тыс. т**
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

Наименование месторождения: **Сузунское**
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сузун"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сузун"**
Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**
ИНН: **8401005829**
ОГРН: **1028400001189**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Предварительная оценка запасов месторождения: **возможные+вероятные: нефть - 37 192, газ - 8 484. Условные ресурсы: нефть - 15602, газ - 16112**
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: **Восточно-Сузунское**

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 660135, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*
ИНН: *2464051552*
ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 1417, газ - 144*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Южно-Сузунское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 660135, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*
ИНН: *2464051552*
ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 1703, газ - 173*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Тагульское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 660135, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*
ИНН: *2464051552*
ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 16 765, газ - 0*

Наименование месторождения: *Мегионское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603176577*
ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *извлекаемые запасы по категории С2: нефть - 798 тыс. т; растворенный газ - 44 млн. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

Наименование месторождения: *Усть-Тегусское (Лянтинское поднятие)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 31, газ - 0*

Наименование месторождения: *Малоуимское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТНК-Уват"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 881, газ - 41*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Верхне-Салымское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Демьянское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Северо-Демьянское"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: *7202190710*
ОГРН: *1087232040290*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 217, газ - 12*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

Наименование месторождения: *Уренгойское (Ресурсный ЛУ)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"*
Место нахождения: *629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В*
ИНН: *7727004530*
ОГРН: *1027739465632*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*
Предварительная оценка запасов месторождения: *извлекаемые запасы по категории АВС1: газ - 20256 млн.куб. м, конденсат - 3375 тыс. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

Наименование месторождения: *Рубцовское*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 53, газ - 628*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Наименование месторождения: *Царичанское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 128, газ - 6*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Наименование месторождения: *Горчинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, РФ, г. Красноярск, ул. Весны, д.3*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *запасы категории ABC1- 1509 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

Наименование месторождения: *Северо-Родинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *извлекаемые запасы по категории ABC1: нефть - 329 тыс. т, растворенный газ - 10 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 3 квартал 2013 года : нефть 5,372 тыс.т*

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Варнецкий*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 731 млн. т, газ - 938 млрд. куб. м.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Вероятностным методом

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Альбановский*

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 815 млн. т, газ - 2560 млрд. куб. м.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

Наименование месторождения: **Новое нефтяное месторождение**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Приазовнефть"**

Место нахождения: **350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Пашиковский, ул. Бородинская, дом 115/1**

ИНН: **2312099856**

ОГРН: **1022301976290**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть и конденсат: ABC1 – 670 тыс. т; C2 – 1715 тыс. т. Газ: ABC1 – 245 млн. куб.м; C2 – 626 млн. куб.м.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация РФ, объемным методом.

Наименование месторождения: **Южно-Суворовский участок на территории Чеченской Республики**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть - 4,576 млн. т**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ, объемным методом

Наименование месторождения: **Митяевский участок**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **извлекаемые запасы по категории ABC1: нефть - 768тыс. т, C2 - 62тыс. т.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ, объемным методом

Наименование месторождения: **Лебединский участок**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **извлекаемые запасы по категории ABC1: нефть - 401тыс. т, С2 - 20тыс. т.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ, объемным методом

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01758 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно - Баганское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Баганского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01753 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Баганское месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01754 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо - Баганское месторождение

Вид лицензии: *доразведка и добыча углеводородного сырья Северо - Баганского нефтяного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01757 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.09.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно - Веякское месторождение

Вид лицензии: *доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Веякского нефтяного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01752 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Веякошорское месторождение

Вид лицензии: *доразведка и добыча углеводородного сырья Веякошорского нефтяного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01750 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднемакарихинское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01749 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салюкинское месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Салюкинского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01755 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сандивейское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при**

добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 00646 НР**

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.04.2051**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Черпаюское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Черпаюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 00643 НР**

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2046**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нядейюское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 00642 НР**

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2046**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хасырейское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01761 НР**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.06.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воргамусюрский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее 31.12.2010 г. выполнить работы по уточнению геологического строения площади по результатам бурения поисковых скважин; не позднее 31.12.2011 г. выполнить работы по забурированию бокового ствола из скважины № 1п - Воргамусюр с целью вскрытия верхнедевонских отложений; не позднее 31.12.2012 г. завершить строительством две поисково-оценочные скважины на каменноугольные отложения; не позднее 31.12.2012 г. представить в федеральный и территориальный фонды геологической информации отчет о результатах проведения поисковых работ и на государственную экспертизу отчет с подсчетом запасов углеводородного сырья; не позднее 31.12.2013 г. завершить строительство поисковой скважины на нижнедевонско-силурийские отложения; в течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 00638 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.09.2006**

Срок действия лицензии: **25.08.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Осовейский участок

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *до 2010 г. закончить строительством одну разведочную скважину; до 2011 г. закончить строительством две разведочные скважины; в течение одного года*

с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 14808 НР**

Дата выдачи лицензии: **03.12.2009**

Срок действия лицензии: **16.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лабаганский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лабаганского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Лабаганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 55 кв. км; в течение четырех лет с даты государственной регистрации закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Лабаганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Лабаганское месторождение имени В. Шмергельского в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00818 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каурунанинская структура

Вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунанинской структуре**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому**

законодательству Российской Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00846 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Кыдыланы

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Кыдыланы**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00828 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Колендо

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00836 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Волчинка

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00824 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Усть-Томи

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00833 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Крапивненское

Вид лицензии: **добыча газа нефтегазоконденсатного месторождения Крапивненское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00839 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Астрахановское

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00837 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Узловое

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00829 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Одопту

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Одопту**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00834 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Паромай

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Паромай**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00820 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение им. Р.С. Мирзоева

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения им. Р.С. Мирзоева*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ЮСХ 00826 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Уйглекуты

Вид лицензии: *добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ЮСХ 00817 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Набиль

Вид лицензии: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00825 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Катангли

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Катангли**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00822 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Нижнее Даги

Вид лицензии: **добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижнее Даги**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00819 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Усть-Эвай

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00827 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Мухто

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00838 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Западное Сабо

Вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00848 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Эхаби

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00840 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Сабо (с участком Южное Эрри)

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00832 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Гиляко-Абунан

Вид лицензии: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ЮСХ 00842 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Северная Оха

Вид лицензии: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Северная Оха*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ЮСХ 00821 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Монги

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение*

требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00830 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Тунгор

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00823 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Восточное Даги

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00835 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2023**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Шхунное

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00845 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Центральная Оха

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00844 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Восточное Эхаби

Вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 13839 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Одопту-море (Северный купол)

Вид лицензии: **добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 14145 НП**

Дата выдачи лицензии: **04.07.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лебединский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Лебединский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2009 г. разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке»; в 2010 г. приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и выполнить не менее 23 км²; в 2011 г. приступить к строительству первой поисково-разведочной скважины и в 2012 г. закончить строительством не менее 2-х поисково-оценочных скважин; не позднее 30.06.2013 г. закончить переобработку и переинтерпретацию сейсмических данных в объеме 70 кв.км. с учетом результатов бурения; в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов; в течение 5-ти лет с даты регистрации лицензии обеспечить выполнение все комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке Лебединский».**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15287 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **12.12.2041**

Основание выдачи лицензии: **Статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 14.11.2011 № 2024-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода: в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на северной оконечности месторождения Чайво»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В границах геологического отвода: в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 500 пог. км; в течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к бурению первой разведочной скважины и в течение одного года закончить ее строительством; не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01891 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **16.06.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Комсомольское месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья, геологическое изучение, разведка с последующей**

разработкой залежей Северо-Комсомольского месторождения

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01889 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **18.04.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Комсомольское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти, газа и конденсата (поиск, разведка и добыча) на Комсомольском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01883 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **16.06.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Харампурское месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья из пластов группы БП, разведка с последующей разработкой залежей углеводородов Усть-Харампурского месторождения; добыча пресных подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2013 г. завершить строительством одну разведочную скважину.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01895 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.03.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнепурнейское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов АП, БП; разведка с последующей разработкой залежей нижнемеловых и юрских отложений Верхнепурнейского нефтезаконденсатного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018 г. завершить строительством одну разведочную скважину.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01886 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *06.06.2044*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фестивальное месторождение

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья, геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Фестивального месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01882 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.03.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новопурнейское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Новопурнейского нефтяного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2019 г. завершить строительством одну разведочную скважину.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.***

Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01890 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.03.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Барсуковское месторождение

Вид лицензии: *разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК19-20, ПК17-2ПК18, АС10, 1АС11, БС2, БС4, БС7, 1-ЗБС8, ОБС10, 1БС10, 2БС10, 1БС11, 2БС11, БС12, БС13, БС14 Барсуковского НГКМ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018 г. завершить строительством одну разведочную скважину.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01892 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.03.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тарасовское месторождение

Вид лицензии: *разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК1, БП1, БП6, БП7, ОБП8, БП8, БП9, БП10-11, БП14 Тарасовского нефтегазоконденсатного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в 2010 г. в пределах геологического отвода закончить строительством 1 разведочную скважину; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в 2011г. представить на государственную экспертизу технологическую схему разработки месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01884 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.11.2003*

Срок действия лицензии: *06.06.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Харампурское месторождение (северная и южная залежи)

Вид лицензии: *разработка Харампурского нефтегазоконденсатного месторождения (северной и южной залежи)*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01888 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.03.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Пурнейское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БП; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Западно-Пурнейского НГК месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01885 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *16.06.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Губкинское месторождение

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья (кроме пластов ПК1); геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей углеводородного сырья Губкинского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в период 2012-2017 г.г. завершить строительством не менее четырех разведочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01894 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2018*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Тарасовское месторождение

Вид лицензии: *разработка нефтяных залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; пластов БП10 Северо-Айваседопуровского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ. До 2012 г. завершить строительством одну разведочную скважину, в 2013 году разработать и утвердить в установленном порядке проект доразведки месторождения, в 2014 году завершить строительством не менее одной разведочной скважины, в 2015 году завершить строительством не менее одной разведочной скважины, в 2016 году представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья, в течение 2017 года представить на согласование в установленном порядке новый проектный документ на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Номер лицензии: *СЛХ 15398 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.07.2012*

Срок действия лицензии: *18.07.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кынско-Часельский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в пределах геологического отвода завершить строительством не менее 4-х скважин, в т.ч. 2008 г. – 1скв, 2012 г. – 1скв, 2013 г. – 2скв; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2015 г. до решения вопроса по использованию природного газа.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02026НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Сургутский (южная часть) участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Восточно-Сургутского (южная часть) лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02046 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *21.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.03.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Правдинский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02040 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *14.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ефремовский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Ефремовского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02025 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Угутский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02035 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *23.03.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киньяминский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Киньяминского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02031 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.04.2037*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кудринский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02030 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Майский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02033 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малобалыкский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02038НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мамонтовский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов**

коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02041 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Омбинский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02044 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **27.02.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Петелинский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02023 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Правдинский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02034 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *20.07.2044*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Приобский участок

Вид лицензии: *поиск и добыча нефти и газа в пределах Приобского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02036 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *06.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Приразломный участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа (включая разведку), закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Приразломном участке*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения,*

бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02047 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *21.11.2006*

Срок действия лицензии: *25.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салымский (Лемпинская площадь) участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02042 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *29.03.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салымский (пласт ЮС-0) участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02045 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Салымский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02028 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.11.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солкинский (южная часть) участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Солкинского (южной части) лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02039НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднебалыкский (основная часть) участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Среднебалыкского (основной части) лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02037 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *16.08.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднеугутский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02032 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *14.02.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тепловский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Тепловского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02027 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2020*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Угутский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан обеспечить проведение комплекса работ по доразведке месторождения и переводу запасов категории С2 в категорию С1: в 2014-2015гг. закончить строительством не менее двух разведочных скважин; до 31.12.2017 представить*

отчет с пересчетом запасов. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных в установленном порядке проектных документов по добыче углеводородного сырья, прошедших согласования и экспертизы, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья, выхода на максимальную проектную мощность и закачки подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления. Природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02048 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **21.06.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Балыкский участок

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02043 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **06.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фаинский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Фаинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02024 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *10.02.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Балыкский участок

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02029 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *13.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сургутский участок

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02137 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.08.2007*

Срок действия лицензии: *26.03.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Средне-Балыкский (южная часть) участок

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа в пределах Средне-Балыкского лицензионного участка (южная часть)***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02145 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.09.2007*

Срок действия лицензии: *01.01.2020*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Салымский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение недр поиск и добыча нефти и газа в пределах Восточно-Салымского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода: в 2010 году закончить строительство одну поисково-оценочную скважину, до 31.12.2013 г. выполнить не менее 600 км² сейсморазведочных работ МОГТ-3 Д, в 2014 году провести обработку и интерпретацию сейсморазведочных работ МОГТ-3Д, не позднее 31.12.2014 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект дополнительных поисково-оценочных работ на Восточно-Салымском участке недр», не позднее 31.12.2015 закончить строительством одну поисково-оценочную скважину со вскрытием не менее 100м палеозойских отложений, до 31.12.2015 представить в территориальный орган Распорядителя недр по Ханты-Мансийскому округу-Югре информационный отчет о результатах выполненных работ. В границах горных отводов: в 2010 году составить проектно-сметную документацию на бурение скважин, в 2011 году завершить строительством одну разведочную скважину, в 2012 году составить и утвердить в установленном порядке отчет по подсчету запасов углеводородного сырья, не позднее 31.12.2015 составить и утвердить проектную документацию на разработку Соровского месторождения, не позднее 31.12.2016 ввести Соровское месторождение в эксплуатацию, не позднее 31.12.2015 закончить строительством не менее одной разведочной скважины в пределах Вуемского месторождения, не позднее 31.12.2016 составить и утвердить в установленном порядке отчет по подсчету запасов углеводородного сырья Вуемского месторождения, не позднее 31.12.2017 составить и утвердить проектную документацию на разработку Вуемского месторождения, не позднее 31.12.2018 года ввести Вуемское месторождение в эксплуатацию. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождений и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку в объеме не ниже 95%. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02144 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.09.2007*

Срок действия лицензии: *10.01.2028*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Встречный участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах геологического отвода (до 31.12.2016): в срок до 31.12.2007г. провести государственную экспертизу запасов углеводородов по всему Встречному лицензионному участку и поставить их на баланс; в период 2008-2009гг. провести систематизацию геолого-геофизических материалов, в период 2012-2016гг. дополнительно закончить строительством не менее двух поисковых скважин (1 зависимая скважина), в том числе по годам: 2012 - не менее одной скважины, 2016 не менее одной скважины. В границах горного отвода: не позднее 31.12.2013 ввести месторождение в пробную эксплуатацию или опытно-промышленную разработку; в процессе пробной эксплуатации не превышать 5% отбора суммарных извлекаемых запасов (C1+C2) углеводородного сырья; не позднее 01.12.2014 ввести Встречное месторождение в промышленную разработку. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации начиная с четвертого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02146НР*

Дата выдачи лицензии: *07.09.2007*

Срок действия лицензии: *25.11.2022*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чупальский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах геологического отвода: до 31.12.2012 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: в 2009 году — не менее одной скважины, в 2011 году - не менее одной скважины, в 2013 году провести интерпретацию сейсморазведочных работ МОГТ - 3Д, не позднее 31.12.2013 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект дополнительных поисково-оценочных работ на Чупальском участке», до 31.12.2014 закончить строительством одну поисковую скважину. В границах горного отвода: в 2008 году составить проектно-сметную документацию на бурение скважин, в 2009 году завершить строительством одну разведочную скважину, в 2010 году обобщить геолого-геофизическую информацию по участку недр, в 2011 году составить в установленном порядке отчет по подсчету запасов углеводородного сырья и представить на государственную экспертизу, в 2012 году составить проектную документацию на разработку месторождений, в 2013 году разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проекты разведочных работ на открытых месторождениях», до 31.12.2014 завершить строительством не менее одной разведочной скважины, до 31.12.2015 на основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородного сырья и представить на государственную экспертизу, в 2016 году ввести месторождение имени О.А. Московцева и Кузоваткинское месторождение в эксплуатацию.*

Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождений и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку в объеме не ниже 95%. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02242НР**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2008**

Срок действия лицензии: **27.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Тепловский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Тепловском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода: до 28.04.2010г. - пробурить не менее одной разведочной скв; до 28.04.2012г - разработать технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения, не позднее 28.04.2013 ввести часть Малобалыкского м-я в первую стадию разработки, до 28.04.2014г произвести пересчет запасов. В пределах геологического отвода (до 28.04.2015г): до 28.04.2011г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 400 поз.км; до 28.04.2015г закончить строительством не менее двух поисковых скважин. Выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ДУД 12624 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байкаловский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение Байкаловского участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 31.12.2013г завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ДУД 13607 НР*

Дата выдачи лицензии: *11.05.2006*

Срок действия лицензии: *15.04.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пендомаяхский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение этапа геологического изучения недр (до 01.05.2017) выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: до 11.05.2008 - сейсморазведочные работы МОГТ-2Д не менее 400пог.км; до 01.05.2011 года провести электроразведку СКИП-ВЭРЗ в объеме не менее 200 пог.км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; до 01.01.2017 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин (в 2011-г- 1 скв, 2016г-1скв); до 2014 провести геохич. съемку - не менее 150пог.км; до 2015г - сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 150кв.км; не позднее 01.05.2017г. представить отчет по подсчету запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, не позднее пяти лет с даты открытия месторождения провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ДУД 12623 НП*

Дата выдачи лицензии: *23.08.2004*

Срок действия лицензии: *31.12.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самоедский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *До 31.12.2013 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 31.12.2014 года представить окончательный отчет о результатах выполненных работ и в случае открытия месторождения получить заключение госэкспертизы запасов УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 13609 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

Срок действия лицензии: **14.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вадинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение геологического этапа - до 12.05.2015г выполнить: не позднее 12.05.2013г сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 420 кв.км; До 12.05.2015г закончить строительством не менее двух поисковых скважин (до 12.05.2011 - 1скв, до 31.12.2014 - 1скв), не позднее 12.05.2015 году представить отчет по подсчету запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну, на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 12619 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Лодочный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение Западно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 2014г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, в том числе: 2007-2008г - не менее одной, 2010-2012г - не менее двух, 2013-2014г - не менее одной; в случае открытия месторождения не позднее 31.12.2015г представить отчет с оперативной оценкой запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 13608 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

Срок действия лицензии: **14.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Туколандский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Туколандского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в 2008-2009 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог. км; в 2010-2011 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011-2012 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину и представить отчет с подсчетом запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну и на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРР 01790 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аявинский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Аявинском участке недр*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в 2010г – провести геохимическую съемку в объеме 1500пог.км; в 2010-2011г – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2 и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; в 2013-2014гг выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 500пог.км; не позднее 2015г провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 450пог.км и сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2; завершить период геологического изучения 31.12.2015г; Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРР 01791 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Джелиндуконский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Джелиндуконском участке*

недр

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 2010г. – провести геохимическую съемку в объеме 1500пог.км; в2010-2011г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250пог.км; не позднее 31.12.2014г завершить строительством не менее двух поисковых скважин(2012-не менее одной, в 2013-не менее одной); завершить период геологического изучения 31.12.2014г; Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРР 01792 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оскобинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Оскобинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 450пог.км и завершить строительством 2 поисково-оценочные скважины, одна из которых зависима; в 2010-2011г. – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км²; в 2013-2014гг - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 600пог.км; в 2016г - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 200пог.км; завершить период геологического изучения 31.12.2016г. Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРР 01793 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **24.05.2023**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Терско-Камовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 300пог.км и завершить строительством 1 поисково-разведочную скважину; в 2012г. – завершить период геологического изучения); в 2014г. ввести месторождение в пробную эксплуатацию выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ТУР 00070 НР**

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кулиндинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кулиндинского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010 году выполнить сейморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог. км; не позднее 31.12.2012 года пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; не позднее 31.12.2013 года пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения провести разведку месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее одного года от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 13547 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

Срок действия лицензии: **01.03.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Сугдинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 27.03.2009г. выполнить сейморазведочные работы в объеме 800 пог. км. В срок до 31.12.2014г завершить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в т.ч. не позднее 27.03.2009 - не менее одной скважины, не позднее 27.03.2010, не позднее 31.12.2014 - не менее одной скважины. В течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 13713 НР**

Дата выдачи лицензии: **07.08.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Даниловский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Даниловского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 07.08.2012г закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: не позднее 07.08.2010г - две, не позднее 07.08.2012г - одну скважину; в течение четырех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее четырех скважин; не позднее семи лет с даты открытия месторождения выполнить весь комплекс работ в соответствии с программой разведочных работ с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 13671 НР**

Дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Могдинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Могдинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 17.07.2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 1000 пог.км. До 17.07.2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины. До 17.07.2014 года закончить бурением две разведочные скважины. До 17.07 2015г завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР).**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 13670 НР**

Дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Санарский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Санарского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог. км; до июля 2010г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2011 года пробурить одну поисково-оценочную скважину (доп.соглашение №7 от 15.04.09г. о продлении сроков бурения на 1год); до июля 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2015 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 14272 НР**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

Срок действия лицензии: **20.09.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2007 №1053**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Преображенский участок

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Преображенского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 08.10.2010г выполнить не менее 700 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать согласовать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр и приступить к бурению первой поисковой скважины; до 08.10.2014г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах поисково-оценочных работ; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение семи лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее пяти разведочных скважин; в течение девяти лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 14466 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2008**

Срок действия лицензии: **07.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.03.2008 №221**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Умоткинский участок

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Умоткинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 12.05.2009 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке», провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения; до 12.05.2010г разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до 12.05.2012года выполнить не менее 2000 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 12.05.2011г приступить к бурению первой поисковой скважины и до 12.05.2015 года закончить строительством не менее четырех поисковых скважин; до 12.05.2015г подготовить и передать в фонды и Роснедра отчет о результатах поисково-оценочных работ; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года от даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочные работы (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение четырёх лет от даты открытия месторождения закончить строительством не менее четырёх разведочных скважин, на 3-ий год – 1скважины, на 4-ый год – 3скважины; в течение 5-ти лет от даты открытия месторождения выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геолэкспертизу отчет о пересчете запасов; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее восьми лет от даты открытия месторождения ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ТОМ 01183 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.12.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Куль-Ёганский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Куль-Ёганском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение геологического этапа - до 31.12.2014г выполнить: в период 2010-2014гг. закончить строительством не менее 2 поисковых скважин (2010 - 1скв, 2013-**

2014гг - 1 скв); в 2012-2013гг выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 200кв.км. В пределах горного отвода выполнить: 2011-2014гг. закончить строительством не менее 2 разведочных скважин (2011- 1 скв, 2013-2014гг - 1 скв); в период 2012-2013гг выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 300кв.км. Ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2011-2015гг.; Разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи УВС.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ТОМ 01184 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.12.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Пудинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Северо-Пудинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 480пог.км, МОГТ-3Д в объеме 200кв.км.; в 2011г. завершить строительством 1 поисковой скважины; ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2013-2014гг.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ванкорнефть»**

Место нахождения: **663230, Российская Федерация, Красноярский край, с.Туруханск, ул.Шадрина А.Е., д.20**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Номер лицензии: **КРР 12564 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ванкорская площадь

Вид лицензии: **поиски, разведка и добыча нефти и газа на Ванкорской площади**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010 году пробурить одну поисковую скважину; в 2011 году провести испытание скважин; в 2012 году представить отчет по подсчету запасов; после завершения поисково-оценочных работ на участке 2 и в случае коммерческого открытия составить технико-экономическое обоснование по освоению открытого месторождения; после завершения доразведки участка 1 (Ванкорское газонефтяное месторождение) составить Проект разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ванкорнефть»**

Место нахождения: **663230, Российская Федерация, Красноярский край, с.Туруханск, ул.Шадрина А.Е., д.20**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Номер лицензии: **ДУД 14356 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.12.2007**

Срок действия лицензии: **15.05.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок

Вид лицензии: **геологическое изучение, добыча нефти и газа в пределах Северо-Ванкорского нефтегазоперспективного блока**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В пределах геологического отвода (15.05.2014г) выполнить: в течение 2013-2014гг переинтерпритацию материалов сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и газогеохимической съемки; до 01.01.2015 газогеохимическую съемку в объеме не менее 112 кв.км; не позднее 15.05.2014г - закончить строительством не менее одной поисковой скважины; не позднее 15.05.2014 представить в территориальный орган Роснедра информационный отчет о результатах выполненных работ; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение трех лет с даты открытия месторождения приступить и выполнить сейсморазведочные работы (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством разведочные скважины. Добычу углеводородного сырья вести согласно утвержденного проектного документа на разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Востсибнефтегаз»**

Место нахождения: **648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п.Байкит, ул. Гагарина, д.10а**

ИНН: **7710007910**

ОГРН: **1028800000855**

Номер лицензии: **КРР 00307 НР**

Дата выдачи лицензии: **16.11.1995**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Агалеевская площадь (Кодинский вал)

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Агалеевской площади (Кодинского вала)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода Агалеевского месторождения: в 2014**

году разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ», в период 2014-2015гг. выполнить сейсморазведочные работы МОГТ - 3Д в объеме не менее 200 км, в период 2016-2017 г.г. завершить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе по годам: 2016 г. - не менее одной скважины; 2017 г. - не менее одной скважины; в 2018 году представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. В 2020 году разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Ввод уполномоченных государственных органов при согласовании действующего проектного документа. В границах геологического отвода до 01.01.2019): в срок до 2012г. выполнить не менее 1050 пог.км сейсморазведочных работ МОГТ-2Д, до 2003г. завершить строительством не менее трех поисковых скважин, в 2013 году разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект дополнительных поисково-оценочных работ». В период 2014-2016 гг. выполнить сейсморазведочные работы методом МОГТ-2Д в объеме не менее 800 пог.км., в том числе по годам: 2014 г. - не менее 400 пог.км, 2016 г. - не менее 400 пог.км; в период 2015-2018 г.г. завершить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе по годам: 2015 г. - не менее одной скважины, 2017 г. - не менее одной скважины. До 31.12.2018 представить в территориальный орган Распорядителя недр информационный отчет о результатах выполненных работ. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождений и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку в объеме не ниже 95%. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Востсибнефтегаз»**

Место нахождения: **648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п.Байкит, ул. Гагарина, д.10а**

ИНН: **7710007910**

ОГРН: **102880000855**

Номер лицензии: **ТУР 10430 НР**

Дата выдачи лицензии: **16.09.1996**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юрубченский блок

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Юрубченского блока**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Поисково-разведочные работы: В 2009-2013г. выполнить: сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300пог.км; сейсморазведочные работы 3Д в объеме 400км2, закончить строительством 5 скважин. В 2015-2016г. выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 350км2, не позднее 2017г. закончить строительством 4 скважины. Не позднее 31.12.2016 ввести месторождение в промышленную стадию разработки. Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в**

установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00052 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.09.1998**

Срок действия лицензии: **17.09.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аленкинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение нефтегазоперспективного Аленкинского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода (до 31.12.2012г) выполнить: сейсморазведочные работы 2Д-275 пог.км и сейсморазведочные работы 3Д-100 кв.км; Начать добычу на Аленкинском месторождении в 2012г; Уровни добычи УВС и утилизации попутного газа установлены в соответствии с действующим проектным документом на разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00075 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **13.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советское месторождение

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Советском нефтяном месторождении, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00076 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **13.12.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрежевское месторождение

Вид лицензии: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Стрежевском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00077 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **13.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северное месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Северном нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00078 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**
Срок действия лицензии: **01.01.2039**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Малореченское месторождение
Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Малореченском нефтяном месторождении**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00079 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**
Срок действия лицензии: **30.06.2039**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Ломовое месторождение
Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Ломовом нефтяном месторождении**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков,**

дом 23
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: **ТОМ 00080 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**
Срок действия лицензии: **30.06.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Катыльгинское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Катыльгинском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: **ТОМ 00081 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**
Срок действия лицензии: **25.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Останинское месторождение

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Останинском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: **ТОМ 00082 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **01.01.2028**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Герасимовском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00083 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **25.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лугинецкое месторождение

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Лугинецком нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00084 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **13.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Первомайское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для**

закачки промышленных стоков на Первомайском нефтяном месторождении

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00085 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **24.01.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Олень месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Оленьем нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00086 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **24.01.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игольско-Таловое месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Игольско-Таловом нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00087 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **25.03.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чкаловское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Чкаловском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00088 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **30.06.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Катыльгинское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Катыльгинском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00090 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **09.08.2044**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Крапивинское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Крапивинском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00091 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **09.08.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лонтынь-Яхское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Лонтынь-Яхском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной**

Нефтяной Компании

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00040 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.09.1998**

Срок действия лицензии: **16.09.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Катыльгинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Катыльгинского участка и последующую разведку и разработку выявленных в его пределах залежей углеводородов; поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В пределах геологического отвода (до 31.12.2016): в 2013-2014гг - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 60кв.км, в 2016г - закончить строительством не менее одной поисковой скважины. Уровни добычи углеводородов установлены в соответствии с действующим проектным документом. Ввести в опытно-промышленную эксплуатацию месторождения: Нижнепервомайское – 2009 (выполнено), Волковское – 2014**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00046 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.09.1998**

Срок действия лицензии: **16.09.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карайско-Моисеевский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоносного Карайско-Моисеевского участка недр и последующая разведка и разработка выявленных в его пределах залежей углеводородов, а также размещение промышленных стоков.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода (до 31.12.2016г) выполнить: в 2008-2011гг - сейсморазведочные работы 3Д-550 кв.км; в 2014-2015гг - сейсморазведочные работы 3Д-200 кв.км; не позднее 31.12.2016г закончить строительством не менее одной поисковой скважины. Начать добычу на месторождениях: Двуреченское – 2001; Карайское – 2007; Тагайское – 2007; Павловское – 2011; Северо-Карасевское – 2011; Карасевское – 2011; Западно-Карайское – 2014; Моисеевское – 2014; Западно-Карасевское – 2012. Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи, НДС**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00048 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *18.09.1998*
Срок действия лицензии: *17.09.2021*
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Кондаковский участок
Вид лицензии: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Кондаковского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение 2010г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 100км2; не позднее 31.12.2012г закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в срок до 31.12.2013г закончить строительством не менее одной поисковой скважины; уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00051 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *18.09.1998*
Срок действия лицензии: *17.09.2021*
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Южно-Тамбаевский участок
Вид лицензии: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Южно-Тамбаевского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В пределах геологического отвода (до 31.12.2016г): не позднее 31.12.2015г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 200км2; не позднее 31.12.2014г закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин; провести ВСП не менее чем в двух скважинах. Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ХМН 00345 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *10.06.1996*
Срок действия лицензии: *14.12.2038*
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Советский участок
Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Советского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ХМН 00344 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *06.06.1996*
Срок действия лицензии: *08.11.2038*
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Вахский участок
Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вахского лицензионного участка; проведение опытно-промышленной закачки и размещение нефтепромысловых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи, НДПИ*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной*

Нефтяной Компании

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ХМН 00343 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.06.1996**

Срок действия лицензии: **08.09.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нижневартовский участок

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков в пределах Нижневартовского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДС**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ХМН 00342 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.06.1996**

Срок действия лицензии: **08.09.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Полуденный участок

Вид лицензии: **На разведку и добычу углеводородного сырья, а также поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков в пределах Полуденного лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДС**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: *ХМН 00316 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.03.1996*

Срок действия лицензии: *17.03.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Первомайский участок

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Первомайского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

Номер лицензии: *ХМН 00347 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.06.1996*

Срок действия лицензии: *14.12.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северный участок

Вид лицензии: ***На добычу нефти и газа, а также закачку излишков подтоварных вод в пределах Северного лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

Номер лицензии: *ХМН 00346 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.06.1996*

Срок действия лицензии: *14.12.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрежевской участок

Вид лицензии: ***Добыча нефти и газа в пределах Стрежевского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

Номер лицензии: ***ТОМ 14838 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***31.12.2009***

Срок действия лицензии: ***29.12.2038***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Черемшанское месторождение

Вид лицензии: ***Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков на Южно-Черемшанском месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

Номер лицензии: ***ТОМ 14839 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***31.12.2009***

Срок действия лицензии: ***29.12.2013***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колотушное месторождение

Вид лицензии: ***Геологическое изучение и добыча нефти на Колотушном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с***

действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"***

Место нахождения: ***166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок***

ИНН: ***8300120014***

ОГРН: ***1028301647593***

Номер лицензии: ***НРМ 11059 НР***

Дата выдачи лицензии: ***20.12.2001***

Срок действия лицензии: ***31.12.2042***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ардалинское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и геологическое изучение недр на Ардалинском нефтяном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"***

Место нахождения: ***166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок***

ИНН: ***8300120014***

ОГРН: ***1028301647593***

Номер лицензии: ***НРМ 11060 НР***

Дата выдачи лицензии: ***20.12.2001***

Срок действия лицензии: ***31.12.2042***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дюсушевское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и геологическое изучение недр на Дюсушевском нефтяном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**
Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок**
ИНН: **8300120014**
ОГРН: **1028301647593**

Номер лицензии: **НРМ 11061 НР**
Дата выдачи лицензии: **20.12.2001**
Срок действия лицензии: **16.12.2033**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Восточно-Колвинское месторождение
Вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Восточно-Колвинском нефтяном месторождении**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Элвари Нефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Элвари Нефтегаз»**
Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Чехова, 78**
ИНН: **6501143635**
ОГРН: **1036500615733**

Номер лицензии: **ШОМ 12303 НП**
Дата выдачи лицензии: **31.03.2004**
Срок действия лицензии: **30.06.2014**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Кайганско-Васюканский участок
Вид лицензии: **геологическое изучение Кайгано-Васюканского участка недр Охотского моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородов**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Завершить строительством в 2012 году не менее одной поисково-оценочной скважины, в 2013 году - не менее двух скважин.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Венинефть»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Венинефть»**
Место нахождения: **г. Южно-Сахалинск, Сахалинская. д. 4**
ИНН: **6501162162**
ОГРН: **1056500723553**

Номер лицензии: **ШОМ 13462 НП**

Дата выдачи лицензии: **31.01.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Венинский блок

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Венинского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В 2012 г. закончить строительством не менее 1 поисковой скважины. В 3 квартале завершить обработку и переинтерпритацию скважинных и сейсмических данных в целом по Венинскому лицензионному блоку. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных проектных документов по геологическому изучению недр. Осуществлять технологические, гидротехнические, санитарные и иные мероприятия при производстве работ, а также соблюдать применимые международные нормы и стандарты, законы и правила РФ по защите морской среды, минеральных и живых ресурсов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28**

Не является резидентом РФ

Номер лицензии: **ШОМ 11052 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Аркутун-Даги

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28**

Не является резидентом РФ

Номер лицензии: **ШОМ 11051 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Одопту-море

Вид лицензии: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28*

Не является резидентом РФ

Номер лицензии: *ШОМ 11050 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.06.2001*

Срок действия лицензии: *31.12.2021*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Чайво

Вид лицензии: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерджи»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Восток-Энерджи»*

Место нахождения: *г. Москва, Софийская наб., д.26/1*

ИНН: *7706637500*

ОГРН: *1067758710458*

Номер лицензии: *ИРК14270 НР*

Дата выдачи лицензии: *08.10.2007*

Срок действия лицензии: *20.09.2032*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Чонский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Чонского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *до 08.10.2010г. выполнить не менее 700 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 08.10.2011 г. закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 08.10.2012 г. закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 08.10.2014 г. закончить строительством не менее двух поисковых скважин;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерджи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Восток-Энерджи»**

Место нахождения: **г. Москва, Софийская наб., д.26/1**

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Номер лицензии: **ИРК14271 НР**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

Срок действия лицензии: **20.09.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнеишерский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Верхнеишерского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 08.10.2009г выполнить не менее 300 поз.км сейсморазведочных работ 2Д; до 08.10.2010г выполнить не менее 500 поз.км сейсморазведочных работ 2Д; не позднее 31.12.2012г выполнить не менее 400 поз.км сейсморазведочных работ 2Д; до 31.12.2013г закончить строительством не менее двух поисковых скважин; до 31.12.2014г закончить строительством не менее двух поисковых скважин;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 14926 НР**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2010**

Срок действия лицензии: **20.04.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.02.2010г № 202-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Астрахановское море-Некрасовский

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский»**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы и провести их анализ; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море -Некрасовский»; не позднее 25.05.2013 провести сейсморазведочных работ 2Д не менее 1000 поз. км сейсмопрофилей; до 25.05.2013 провести электроразведку в объеме не менее 400 поз.км, до 25.05.2014 провести с/р 3Д не менее 100кв.км; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисковых скважин и на восьмой год действия лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: на шестой год - не менее 1скв, на седьмой год - не менее 1 скв, на восьмой год - не менее 1 скв. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения приступить к**

*бурению разведочных скважин и в течение двух лет закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год - не менее 1 скв, на пятый год - не менее 1 скв. Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШПМ 15032 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Русский

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении». течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км2. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное месторождение в первую стадию разработки. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Русском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии провести инженерно-геологические изыскания по подготовке площадки под бурение поисковой скважины, меры по обеспечению экологической безопасности проведения геологоразведочных работ. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии - не менее одной скважины; на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и**

вести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелцем лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях. Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации. Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШКМ 15033 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 1

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 1 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-1». В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1800 км², в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 800 км²; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 км². В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и вести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелцем лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по**

прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШКМ 15034 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 2

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 2 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-2». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1300 км2. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШКМ 15035 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 3

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 3 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-3». В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 1500 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км2. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; на десятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 15106 НР**

Дата выдачи лицензии: **18.02.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и решения Конкурсной комиссии (приказ Роснедра № 1620 от 24.12.2010г)владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения»**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины методом резки бокового ствола. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести часть Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный уровень утилизации попутного газа на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШЧМ 11652 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря

Вид лицензии: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить проведение комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов на участке недр за счет собственных средств выполнить 2007-2008 сейсмику 3Д -400кв.км, 2010-1000кв.км; 2013-2014 не менее 2000кв.км; не позднее 2015 завершить строительством не менее 1 поисково-оценочной скв.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШЧМ 15036 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Черноморский

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Черноморского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Черноморском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в том числе: на пятый год действия лицензии - не менее 500 км²; на восьмой год действия лицензии - не менее 500 км². В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов**

углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелцем лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях. Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШЧМ 15539 НП**

Дата выдачи лицензии: **22.04.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10, ст.17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Черно моря (Западно-Черноморская площадь)

Вид лицензии: **На геологическое изучение на нефть и газ участка недр Черно моря (Западно-Черноморская площадь)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнить сейсморазведку 3Д в объеме 1000 кв.км; не позднее 31.12.2010 выполнить не менее 1000 кв.км.; не позднее 31.12.2014 провести ИГИ; завершить строительством не менее 2-х скважин в 2015,2016гг**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Шельф Абхазии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Шельф Абхазии»**

Место нахождения: **Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9**

Номер лицензии: **АО №022871**

Дата выдачи лицензии: **22.12.2009**

Срок действия лицензии: **22.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **распоряжение Кабинета министров Р.Абхазия № 1573 от 22.12.2009**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гудаутский участок, расположенный на дне Черно моря и находящийся под юрисдикцией Республики Абхазия

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поиска и оценки**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому**

изучению, утвердить программу поисково-оценочных работ, проводить экологический мониторинг, использовать современные технические средства.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р.Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная компания «Приазовнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «НК «Приазовнефть»*

Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт Пашковский, ул. Бородинская, дом 115/1*

ИНН: *2312099856*

ОГРН: *1022301976290*

Номер лицензии: *ШАЗ 11445 НП*

Дата выдачи лицензии: *28.02.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2018*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст.10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря

Вид лицензии: *Поиск и оценка месторождений углеводородов*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнить в срок до 28.02.2014 сейсморазведку 2Д не менее 1850 пог.км; поисковое бурение - 2 скважины; в период 2014-2018 гг. выполнить дополнительно сейсморазведку 2Д 20014г. – не менее 300 пог.км, в 2015 не менее 300 пог. км; Поисковое бурение: до 01.01.2015 начать и в 2015 завершить строительство третьей 1 скв. в 2016 завершить строительство четвертой скв.; не позднее 31.12.2017 провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 100 кв.км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Каспийская нефтяная компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Каспийская нефтяная компания»*

Место нахождения: *414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д.10*

ИНН: *3015053515*

ОГРН: *1023000830005*

Номер лицензии: *ШКС 10967 НП*

Дата выдачи лицензии: *18.12.2000*

Срок действия лицензии: *31.12.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)

Вид лицензии: *геологическое изучение на нефть и газ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *сейсморазведка 3Д 300 кв.км. (2008 г. – 100 кв.км., 2013-2014 г. – не менее 100 кв.км.) Электроразведка ДНМЭ 180 пог. км. (2009 г. – 180 пог. км.), инженерно-геологические изыскания 1 площадка (2012 г.), экологический мониторинг (2 съемки в год), поисково-*

оценочное бурение 4-х скважин (2008 г. – 1 скв., 2010 г. – 1 скв., 2013 г. – 1 скв., 2014 г. – 1 скв.)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации и составляют с 19 февраля 2009 г. – 150 руб. за 1 кв. км. участка недр*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НЗР 00152 НП**

Дата выдачи лицензии: **02.02.2011**

Срок действия лицензии: **01.02.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", приказ Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу от 30.12.2010 № 407**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Ачалукский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке». Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2D и в течение одного года отработать не менее 40пог км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать поисковое бурение и пробурить не менее одной скважины. течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Условий. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км2 – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км2 – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км2 – с пятого календарного года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НЗР 00151 НП**

Дата выдачи лицензии: **02.02.2011**

Срок действия лицензии: **01.02.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", приказ Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу от 30.12.2010 № 407**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красногорский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной**

регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке». Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2D и в течение одного года отработать не менее 40пог км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать поисковое бурение и пробурить не менее одной скважины. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Условий. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км² – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км² – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км² – с пятого календарного года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НЗР 00150 НП**

Дата выдачи лицензии: **02.02.2011**

Срок действия лицензии: **01.02.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", приказ Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу от 30.12.2010 № 407**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Назрано-Яндырский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке». Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3D и в течение одного года отработать не менее 45 км². Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать поисковое бурение и пробурить не менее одной скважины. течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Условий. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км² – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км² – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км² – с пятого календарного года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ингушнефтегазпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Ингушнефтегазпром»**
Место нахождения: **386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75**
ИНН: **0601017810**
ОГРН: **1020600507509**

Номер лицензии: **НЗР 12728 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2004**

Срок действия лицензии: **15.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карабулак-Ачалукское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа Карабулак-Ачалукского нефтегазового месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ингушнефтегазпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Ингушнефтегазпром»**

Место нахождения: **386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75**

ИНН: **0601017810**

ОГРН: **1020600507509**

Номер лицензии: **НЗР 12726 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2004**

Срок действия лицензии: **15.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малгобек-Вознесенское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа Малгобек-Вознесенского нефтегазового месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Место нахождения: **Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г.Нальчик, ул.Пушкина, 101.**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Номер лицензии: **НАЛ 14522 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.07.2008**

Срок действия лицензии: **20.06.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Арак-Далатарекский

Вид лицензии: **на геологическое изучение недр и последующая разработка участка нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по расконсервации скважины, её испытания и исследования с целью получения кондиционных гидродинамических параметров интервала залегания залежи, бурения оценочных скважин и подсчета запасов нефти. Объемы работ рассчитаны на период 2009-2012 гг.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Место нахождения: **Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г.Нальчик, ул.Пушкина, 101.**

ИНН: **070000373**

ОГРН: **1020700752929**

Номер лицензии: **НАЛ 14521 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.07.2008**

Срок действия лицензии: **20.06.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Харбизинский

Вид лицензии: **геологическое изучение недр и последующая разработка нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по расконсервации скважин, их испытание и исследование с целью получения кондиционных гидродинамических параметров нефтенасыщенных интервалов пластов с последующей корректировкой запасов УВС, уточнение технико-технологических условий эксплуатации залежей с соблюдением установленных норм и правил по охране недр, атмосферного воздуха, экологии земель и др. Объемы работ рассчитаны на период 2008-2010 гг.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11122 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Андреевское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведки 100 п.км, бурение 1 разведочной скважины, пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформление уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда скважин; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11114 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Брагунское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; пересчет и утверждение запасов углеводородов сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11105 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гойт-Кортвовское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ГРЗ 11116 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *31.12.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горское (Али-Юрт) месторождение

Вид лицензии: *разведка и добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ГРЗ 11124 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2022*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горячеисточненское месторождение

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11111 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гудермесское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведочных работ методом отраженной волны общей глубинной точки (2Д-100п.км.) и бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11113 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Минеральное месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11118 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Октябрьское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11108 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Правобережное месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11117 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Брагунское месторождение

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ГРЗ 11115 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2022*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Джалкинское месторождение

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; сейсморазведочные работы, бурение разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ГРЗ 11112 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Минеральное месторождение

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный*

потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11107 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Старогрозненское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11109 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ханкальское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11106 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хаян-Корттовское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11119 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Эльдаровское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 14892 НП**

Дата выдачи лицензии: **22.03.2010**

Срок действия лицензии: **25.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Суворовский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисково-оценочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *КРД 03204 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2006*

Срок действия лицензии: *23.12.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Абино-Украинское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *КРД 03208 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Анастасиевско – Троицкое месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти, конденсата и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *КРД 03211 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2006*

Срок действия лицензии: *15.11.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ахтырско-Бугундырское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03216 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Дыш

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промышленных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03217 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Анастасиевское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03218 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **29.06.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Зыбза Глубокий яр

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03223 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2058**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ключевое месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, пресных вод на питьевые и хозяйственные нужды, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03224 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кудако-Киевское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03225 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **21.10.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кузнецовское месторождение

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03227 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курчанское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03229 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Левкинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03232 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Николаевское месторождение

Вид лицензии: ***разработка газонефтяного месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и независимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***КРД 03237 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***16.11.2006***

Срок действия лицензии: ***15.11.2014***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Нефтяное месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***КРД 03240 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***16.11.2006***

Срок действия лицензии: ***20.04.2015***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северско-Западно-Афипское месторождение

Вид лицензии: ***добыча конденсата и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***КРД 03245 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***16.11.2006***

Срок действия лицензии: ***22.12.2014***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Украинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03248 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Холмское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03250 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **28.05.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шептальское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03241 НР**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Славянско-Темрюкский участок, включающий Варавенское, Восточно-Черноерковское, Западно-Беликовское, Западно-Мечетское, Западно-Морозовское, Морозовское, Южно-Морозовское, Чумаковское, Восточно-Чумаковское, Сладковское, Терноватое, Южно-Сладковское, ЮМГ месторождения.

Вид лицензии: *геологическое изучение (поиски и оценка месторождений), добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, оформляется горный отвод и лицензия.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СТВ 00937 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: *07.06.2021*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подсолнечное месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СТВ 00913 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: *07.06.2021*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Камышовое месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00912 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лесное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00919 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бектемировское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00920 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мектебское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00918 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Надеждинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00926 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Белозерское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00925 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Владимировское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00927 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2052**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00924 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Урожайненское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00936 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ачикулакское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов,**

осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СТВ 00945 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***07.11.2006***

Срок действия лицензии: ***07.06.2026***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Безводненское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СТВ 00944 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***07.11.2006***

Срок действия лицензии: ***07.06.2021***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Мектебское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СТВ 00928 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***07.11.2006***

Срок действия лицензии: ***07.06.2021***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Путиловское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СТВ 00938 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: *07.06.2026*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Величаевско-Колодезное месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СТВ 00909 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: *01.03.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ковыльное месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СТВ 00922 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: *01.12.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сухановское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти, газа и конденсата и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СТВ 00940 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***07.11.2006***

Срок действия лицензии: ***01.12.2019***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Озек-Суат

Вид лицензии: ***добыча нефти и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СТВ 00921 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***07.11.2006***

Срок действия лицензии: ***01.12.2019***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Русский Хутор Северный

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00915 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.06.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Острогорское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00911 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Молодежное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00910 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курган-Амурское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00939 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Прасковейское месторождение

Вид лицензии: **НЭ, добыча углеводородного сырья и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00376 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Юбилейное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00390 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Озерное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00392 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Равнинное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00393 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Раздольное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00395 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Русский Хутор

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00397 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солончаковое месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК«Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: 1020502459713

Номер лицензии: **МАХ 00398 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 25.05.2005

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сухокумское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: 1020502459713

Номер лицензии: **МАХ 00401 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 25.05.2005

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тюбинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: 1020502459713

Номер лицензии: **МАХ 00404 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 25.05.2005

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юбилейное месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Номер лицензии: *МАХ 00407 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*
Срок действия лицензии:
Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Южно-Сухокумское месторождение
Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*
Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А*
ИНН: *0515012247*
ОГРН: *1030500990410*

Номер лицензии: *МАХ 11999 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *11.12.2003*
Срок действия лицензии:
Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Месторождение Избербаш
Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаш*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Номер лицензии: **МАХ 12004 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Махачкала-Тарки

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Номер лицензии: **МАХ 12011 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Димитровское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с**

Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00423 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Ломовского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00424 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта недопущения выборочной выработки запасов нефти обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и**

объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00422 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Ончугинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта, недопущения выборочной выработки запасов нефти, обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00131 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение**

социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00132 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.08.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00133 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кырыкмасское месторождение

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Кырыкмасском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку каширо-подольских, верейских, и турнейских отложений*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00134 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ельниковское месторождение

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ельниковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку турнейских отложений*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00135 НЭ*

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Прикамский участок Ельниковского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00136 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Архангельское месторождение

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00137 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00138 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**
Срок действия лицензии: **31.03.2042**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Башкирская залежь Мишкинского месторождения
Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00140 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **26.10.1996**
Срок действия лицензии: **31.03.2017**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Верейская залежь Мишкинского месторождения
Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00141 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Лиственского месторождения

Вид лицензии: **на добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00142 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Лиственского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00143 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00146 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Девонская залежь Есенеяского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00148 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Есенецкого месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00147 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лозинский участок Есенецкого месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в*

установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00170 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Есенеysкое поднятие Есенеysкого месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объема за качки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00171 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Лудошурского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных*

документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы; осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечения создание промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00172 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Лудошурского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00173 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каширская, Верейские и Баширские залежи Лудошурского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду доразведка каширских отложений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00174 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Девонская залежь Ижевского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00175 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**
Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ижевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00176 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**
Срок действия лицензии: **31.03.2033**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Северного участка Ижевского

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00177 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Мецерьяковского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мецерьяковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00178 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Мецерьяковского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мецерьяковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00179 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Мещеряковского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00180 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бегежское месторождение

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Бегежском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне**

производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; едопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00181 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; едопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00182 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Гремихинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов**

РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00183 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Гремихинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00184 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская,182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00185 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00186 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *28.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00187 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00188 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Рудинского купола Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО«Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00189 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00200 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 201 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Баширская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 202 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00190 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с**

утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00191 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Южно-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00192 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская и серпуховская залежи Южно-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00193 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *21.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Южно-Киевского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: **ИЖВ00 194 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **04.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Красногорского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 195 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **04.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Красногорского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00 196 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**
Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00 198 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **03.10.1996**
Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Сундурско-Нязинского месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 197 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **03.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 199 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Лозюкско-Зуринаского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 203 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 213 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00 485 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.10.2000*

Срок действия лицензии: *18.10.2020*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Заборского месторождения

Вид лицензии: *на добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ 00486 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.10.2000*

Срок действия лицензии: *18.10.2020*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения*

выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ 13587 НР**

Дата выдачи лицензии: **10.05.2006**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 п. 5 Закона «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карсовайский участок недр

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу УВ сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в пределах геологического отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин. Не позднее 2011 г. предоставить отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В пределах горного отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 2011 г. завершить этап разведки месторождения с предоставлением отчета по пересчету запасов поисково-оценочное и разведочное бурение. Добыча УВ сырья разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке запасов УВ сырья, утвержденных в установленном порядке проектных документов на обустройство и разработку месторождений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений, за проведение работ по разведке месторождений

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СМР01295 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.08.2007**

Срок действия лицензии: **04.02.2024**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Управления по недропользованию «Самаранедра» в связи с приобретением ОАО «НК «Роснефть» имущественного комплекса предприятия – банкротства ОАО «НК «ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Маланинский участок, включающий Маланинское, Красноармейское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод с последующей закачкой в нефтяные пласты для поддержания пластового давления, закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в поглощающие горизонты**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010 г. - 2011 г. – бурение 2 поисковых скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12745НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **09.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аглосское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12743НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **30.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алакаевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья,**

условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12741НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **24.02.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алексеевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12739НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **16.05.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бариновско-Лебяжинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12738НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **07.04.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Белозерско-Чубовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12755НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **10.11.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Богатыревское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12753НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **04.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боголюбовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12751НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **22.08.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боровское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12749 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**
Срок действия лицензии: **04.05.2033**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Верхне-Ветлянское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12747 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**
Срок действия лицензии: **04.05.2039**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Ветлянское месторождение
Вид лицензии: **добыча нефти и газа, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12737НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *30.12.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Винно-Банновское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, добыча подземных вод для технологического водоснабжения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР14879НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.03.2010*

Срок действия лицензии: *10.11.2029*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Волгановское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12735НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточное месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12757 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гайдаровское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12736 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ганинско-Янгульское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12756НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горбатовское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12754 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **08.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горбуновское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12752 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **09.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Городецкое месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР01538НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.11.2010**

Срок действия лицензии: **20.10.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горьковский участок недр

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР12987НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гражданское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР12978НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *09.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Грековское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: *СМР12982 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *10.02.2025*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дерюжевское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: *СМР12750 НЭ*

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **23.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дмитриевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12990 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **11.04.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Евгеньевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12974 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Екатериновское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12975 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *24.02.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Желябовское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12970 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *06.06.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Жигулевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **ОРБ11979НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.12.2003**

Срок действия лицензии: **21.02.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Жуковское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12976 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **06.06.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Заборовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12748НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **24.02.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Коммунарское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01541НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Широкинский участок недр

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной**

среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - бурение 1 разведочной скважины.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01540НР**

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зимарное месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение, добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - МОГТ 2Д -200 пог.км, 2015г - бурение 2х разведочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12986 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зольненское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12984НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **08.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ивановское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01536НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 19.10.2009г. №10.) по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игонькинский участок недр

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - интерпретация сейсморазведки 17пог. км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12985НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **11.04.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ильменёвское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12991НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **08.10.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Казанское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01537НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.11.2010**

Срок действия лицензии: **20.10.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карабикуловский участок недр

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12992НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карагайское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01469НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.03.2010**

Срок действия лицензии: **01.11.2029**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кареловское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12988НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карлово-Сытовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12972НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кинель-Черкасское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12969НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **24.02.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киньзякское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01339НЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.03.2008*

Срок действия лицензии: *24.03.2028*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киселёвское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 50 поз.км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велось*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12979НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Козловское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12980НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колыванское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13042НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красногородецкое месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12983НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красноярское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12973НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **14.10.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Криволукское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР12981НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **13.04.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кротковско-Алешкинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР12989НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кудиновское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР12977НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кулешовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12968НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **24.02.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курско-Кулагинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13043НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лагодское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12971НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лоховское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13044НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малышевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13049НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **29.11.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Медведевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13045НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Михайловско-Коханское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13050НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **28.12.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мухановское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13046НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Неклюдовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13047НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **01.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Никольско-Спиридоновское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13051НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **04.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Аманакское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной**

среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13053НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Запрудненское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13048НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Ключевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым**

законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13054НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Обоинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на Обоинском месторождении, добыча подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12740НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **12.10.2024**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Озеркинское месторождение

Вид лицензии: **разработка Озеркинского нефтяного месторождения, добыча высокоминерализованных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01323НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.12.2007**

Срок действия лицензии: **26.12.2027**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ольховское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009 год - сейсморазведка ЗД 20 пог. км.; 2010 год - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13055НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **04.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Орлянокское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13056НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Островское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13057НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подгорненское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13058НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подъем-Михайловское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13059НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Покровское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13060НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.03.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Половецкое месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13061НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **28.12.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Путиловское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12742НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **09.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Радаевское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на Радаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13062НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **13.04.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рассветское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13063НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **22.08.2034**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Репьевское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13064НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **16.03.2015**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Саврухинское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР13065НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Садовое месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР01535НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.11.2010**

Срок действия лицензии: **20.10.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самсоновский участок недр

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км., 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР13066НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **27.06.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сарбайско-Мочалеевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13067НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Каменское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Каменском месторождении, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13068НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **14.10.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Максимовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13069НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Семеновское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13070НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **07.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Серноводское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: ***СМР13071НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***30.03.2005***

Срок действия лицензии: ***29.11.2034***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сидоровское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: ***СМР13072НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***30.03.2005***

Срок действия лицензии: ***23.02.2015***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Славкинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13073НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.02.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Смагинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01278НР**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2007**

Срок действия лицензии: **18.06.2027**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - бурение разведочной скважины; 2010г. - бурение разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13074НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сологаевское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на Сологаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13075НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.12.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солоцкое месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13076НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *30.03.2025*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сосновское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12744НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *25.10.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Софинско-Держинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья,*

условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13077НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *06.06.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрельненское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13078НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *07.04.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Субботинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13079НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сургутское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13080НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сызранское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13081НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тверское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13082НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Уваровское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13083НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **30.05.2034**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Утевское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13084НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **22.08.2014**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Хилковское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13085НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хомяковское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13086НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.03.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чеховское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13088НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **23.06.2033**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Шумолгинское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01322НЭ**
Дата выдачи лицензии: **26.12.2007**
Срок действия лицензии: **25.12.2027**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Юдинское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велось**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01353НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.05.2008**

Срок действия лицензии: **12.05.2028**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Бутлеровское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велось**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13089НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Неприковское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13090НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **22.08.2034**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Южно-Орловское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13092НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **04.05.2033**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Яблоневское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13091НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *06.06.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Яблоневоый овраг

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13093НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Якушкинское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР12746НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ясенево-Гараевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01277НР**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2007**

Срок действия лицензии: **18.06.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2008г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2008 году на участке проведена сейсморазведка в объеме 300 пог. км. В 2009 году ГРП на участке не велось**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12505НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Голубевская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01539НР**

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гнездинский лицензионный участок

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 110 пог. км., 2013г. - бурение 1 поисковой скважины и 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12510НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гришаевская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01222НР**

Дата выдачи лицензии: **30.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.11.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: сейсморазведка 200 поз.км; бурение 6 поисковых скв., 1 разведочной скв.;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12517НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **29.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колпинская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12512НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **29.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кордонная площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12518НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **27.08.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Любимовская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12509НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **29.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Песчанодольская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 12513НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **07.05.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования**

юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Петруховская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12511НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *06.09.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пиненковская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12515НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *07.05.2036*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Поплавская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12508НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *06.09.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Речная площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01438НР*

Дата выдачи лицензии: *02.09.2009*

Срок действия лицензии: *10.08.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рудниковский лицензионный участок, в пределах которого залежей нефти и газа в настоящее время не открыто.

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2011г. - сейсморазведка 200 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2012г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2009 году ГРП на участке не велось*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12506НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *06.09.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Флеровская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01221НР*

Дата выдачи лицензии: *30.11.2006*

Срок действия лицензии: *30.11.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 100 кв. км., бурение 1 поисковой скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12516НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *29.12.2036*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фестивальное месторождение

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР15021НР*

Дата выдачи лицензии: *20.10.2010*

Срок действия лицензии: *25.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 100,5 кв. км., 2014г. - бурение 2 разведочных скважин,**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01504 НП**

Дата выдачи лицензии: **09.06.2010**

Срок действия лицензии: **01.06.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Канадский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее 01.06.15 закончить 1 поисковую скважину. До конца действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Канадском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01506 НП**

Дата выдачи лицензии: **09.06.2010**

Срок действия лицензии: **01.06.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Масловский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее двух поисковых скважин. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Масловском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01505 НП*

Дата выдачи лицензии: *09.06.2010*

Срок действия лицензии: *01.06.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Раменский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и на пятый год действия лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Раменском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01507 НП**
Дата выдачи лицензии: **09.06.2010**
Срок действия лицензии: **01.06.2015**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Чагринский участок
Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 600 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее одной скважины. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Чагринском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01520 НР**
Дата выдачи лицензии: **31.08.2010**
Срок действия лицензии: **20.08.2035**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Можаровский участок
Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Можаровском месторождении». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 6 кв км. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с утвержденной «Программой разведочных работ в границах горного отвода Можаровского месторождения. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородного сырья и не позднее пятого года действия лицензии представить материалы на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный**

документ первой стадии разработки Можаровского и Шарлыкского месторождений. В течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождения в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки осуществлять в сроки, установленные проектным документом, утвержденным и согласованным в установленном порядке. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Можаровском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 50 кв км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение одного года закончить строительством одну скважину. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений УВС в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Можаровском участке». Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и территориальный фонды геологической информации отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ, представить в Управление по недропользованию по Самарской области информационный отчет о результатах выполненных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к выполнению сейсморазведочных работ в границах открытого месторождения. В течение пяти лет с даты открытия месторождения УВС закончить строительством не менее одной разведочной скважины, обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения УВС представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения УВС разработать, согласовать и утвердить проектный документ первой стадии разработки. В течение двух лет с даты утверждения проектного документа обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый-пятый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов: 5000 рублей за 1 кв км- первые девять календарных лет, 10 000 рублей за 1 кв км – десятый календарный год, 15 000 рублей за 1 кв км – одиннадцатый календарный год, 20 000 рублей за 1 кв км – с двенадцатого календарного года.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРР 15141 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2011**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 3 статьи 10.13 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Красноярского края**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байкаловское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Байкаловского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех разведочных скважин, в том числе по годам: третий год - не менее 1 скважины; четвертый год - не менее 1 скважины; пятый год — не менее 1 скважины. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии**

вести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 15150 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2011**

Срок действия лицензии: **05.05.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Конкурсной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 15.04.2011 №399**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Наульский участок недр

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Наульского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г.Чернова». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии провести сейсморазведочные работы ЗД в объеме не менее 70 км2. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год действия лицензии - не менее одной скважины; на пятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г. Чернова». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Наульское нефтяное месторождение им. Г. Чернова в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Наульском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее второго года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытой новой залежи и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее шести лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном**

порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обустроить и ввести новую залежь в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 01108 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.04.2011**

Срок действия лицензии: **25.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона на право пользования недрами Атчибарского участка (протокол от 29.03.2011 № 01/2011)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Атчибарский участок

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Атчибарском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода, включающего открытую ранее залежь нефти пласта I61 нижнемеловых отложений Атчибарского поля, владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья: 1) в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Атчибарском участке»; 2) не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии провести восстановление (расконсервацию) ранее пробуренной на Атчибарском участке в процессе поисково-разведочных работ скважины № 12 Южно-Ачикулакская и, если расконсервация скважины невозможна или восстановленная скважина по техническим параметрам не может быть использована для выполнения планируемых разведочно-эксплуатационных работ, приступить к бурению на участке новой разведочной скважины, которую закончить строительством на третий год действия лицензии; 3) не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего объема разведочных работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Атчибарском участке», провести переоценку запасов залежи нефти пласта I61 нижнемеловых отложений и представить материалы по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу; 4) не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ первой стадии разработки залежи нефти (пласт I6IK1) Атчибарского участка; 5) не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в первую стадию разработки; 6) ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку, в объеме не ниже 95 процентов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ 01602 НР**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2011**

Срок действия лицензии: **24.06.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьями 10.1, 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах», пунктом 73 Административного регламента Федерального агентства по недропользованию (утвержденным приказом Минприроды России от 17.06.2009г. № 156), пунктом 4.6 Порядка и условий проведения аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка, а также на основании результатов аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка (Протокол от 08.06.2011 г. № 1).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нечкинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Нечкинского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение последующих трех лет выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2D в объеме не менее 150 пог. км. и закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов открытого месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты проведения государственной экспертизы запасов приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) или бурению разведочной скважины в границах открытого месторождения. В течение четырех лет с даты проведения государственной экспертизы запасов закончить строительством не менее двух разведочных скважин на открытом месторождении при наличии предварительно оцененных запасов категории С2. В течение пяти лет с даты проведения государственной экспертизы запасов обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с 2012 года должен быть в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01606 НР**

Дата выдачи лицензии: **29.07.2011**

Срок действия лицензии: **27.07.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 14.07.2011 №1. Лицензия оформлена на основании приказа Управления по недропользованию по Самарской области от 14.07.2011 №103.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Падовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами в сумме 151 700 000 рублей за вычетом суммы ранее выплаченного задатка 41 000 000 рублей. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км - десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01637 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.11.2011**

Срок действия лицензии: **30.11.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии со статьей 13 прим Закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедр об утверждении итогов конкурса от 15.11.2011.№ 165**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Заграничный участок

Вид лицензии: **НЭ, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе**

привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Разовый платеж за пользование недрами в сумме 277 000 000. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01643 НР**

Дата выдачи лицензии: **07.12.2011**

Срок действия лицензии: **02.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии со статьей 13 прим закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедр об утверждении результатов аукциона от 20.11.2011 № 181**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фатеевский участок

Вид лицензии: **НР, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии. Обязательства по ГРП: сейсморазведка 2013 г - 97,6 кв км, бурение поисково-оценочной скважины - 2016 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Разовый платеж за пользование недрами в сумме 550 000 000 рублей . Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРР 15226 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2011**

Срок действия лицензии: **10.09.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1. Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ондодоминский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений**

углеводородного сырья в пределах Ондодоминского участка

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 500 пог. км, в том числе по годам: на второй год действия лицензии - не менее 250 пог.км, на третий год действия лицензии - не менее 250 пог.км; не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15291 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лисянский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лисянского участка недр федерального значения.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Лисянском участке недр федерального значения»; в течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на седьмой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15292 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кашеваровский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кашеваровского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Кашеваровском участке недр федерального значения»; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15288 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-1»; в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15289 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-2

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-2**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-2»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог.**

км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15290 НР**

Дата выдачи лицензии: **17.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-3

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-3.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-3»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с**

даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШБМ 15305 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Персеевский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Персеевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Персеевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 5500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 2500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее**

третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШБМ 15306 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Центрально-Баренцевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Центрально-Баренцевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3200 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия**

месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШБМ 15307 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Федынский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Федынского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Федынском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 6500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3500 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с**

«Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *КРД 04365 НП*

Дата выдачи лицензии: *25.05.2012*

Срок действия лицензии: *25.05.2017*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новоукраинский участок

Вид лицензии: *На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, переработка и интерпретация материалов ГРП прошлых лет, проведение сейсморазведочных работ 3Д, бурение поисково-оценочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ЮСХ 01296 НП*

Дата выдачи лицензии: *03.05.2012*

Срок действия лицензии: *01.06.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Монгинский участок

Вид лицензии: *На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *До 01.06.2013г разработать, согласовать и утвердить "Программу поисково-оценочных работ на участке"; до 01.06.2015г выполнить сейсморазведочные*

работы МОГТ 3Д в объеме не менее 40 кв. км; до 01.06.2016г приступить к бурению первой скважины и в 2017году закончить строительством не менее двух поисковых скважин;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 15383 НП**

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 757**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ножай-Юртовский участок на территории Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 15381 НП**

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

В соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 756**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Грозненский участок Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, 3Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 15382 НП**

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

в соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 755**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 15380 НП**

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

в соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 758**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Грозненский участок Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Арктикшельфнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"**

Место нахождения: **183032, Россия, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1**

ИНН: **5190412432**

ОГРН: **1025100833427**

Номер лицензии: **ШБМ 11356 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.12.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №643-р от 06.05.2000**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Медынско-Варандейский участок

Вид лицензии: **Поиск, разведка и добыча углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Выполнить этап геологического изучения участка. Обеспечить уровни добычи углеводородного сырья, согласно проектным технологическим документом на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ПУРГАЗ"*

Место нахождения: *629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52*

ИНН: *8913000816*

ОГРН: *1028900897574*

Номер лицензии: *СЛХ 00509 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.07.1998*

Срок действия лицензии: *08.03.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

пласт ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: *Добыча газа из сеноманской залежи пласта ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Осуществлять добычу газа в соответствии с действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Номер лицензии: *СЛХ 00537 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *23.11.1998*

Срок действия лицензии: *28.02.2021*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закона "О недрах" и "Инструкции о порядке переоформления лицензий на право пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пырейное газоконденсатное месторождение

Вид лицензии: *Добыча углеводородного сырья из продуктивных отложений; геологическое изучение залежей в меловых и юрских отложениях Пырейного газоконденсатного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Номер лицензии: *СЛХ 13840 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *25.09.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В соответствии с п. 5 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2006 № 666*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хадыряхинский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Хадыряхинского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в период 2012-2014 г.г. завершить строительством не менее двух разведочных скважин (2012 г. - 1скв, 2014 г. - 1скв); в 2014 г. представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов УВС Хадыряхинского месторождения; в течение 2009-2013 г.г. завершить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин (2009 г. - 1скв, 2013 г. - 1скв); в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов и разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение трех с даты открытия нового месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин (на 2-ой год – 1скв, на 3-ий год – 1скв); не позднее четырех лет с даты открытия месторождения и представить на госэкспертизу отчет с подсчетом запасов; не двух лет с даты утверждения запасов разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в первую стадию разработки; вводить месторождение в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Номер лицензии: *СЛХ 10605 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.03.1998*

Срок действия лицензии: *31.03.2023*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" и на основании протокола от 26.11.1997г № 3 заседания конкурсной комиссии по проведению третьего закрытого конкурса среди российских предприятий на право пользования недрами в области поиска, разведки и добычи нефти и газа на территории ЯНАО*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Береговой участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти, газа, газового конденсата, а*

также поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков в пределах Берегового участка

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы. В 2015 году обеспечить ввод в эксплуатацию нижележащие горизонты.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

Номер лицензии: **ЯКУ 11143 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.04.2002**

Срок действия лицензии: **18.07.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с п.4 ст. 10-1 Закона РФ "О недрах" и ч. 2 ГК РФ гл. 54 ст. 1027-1040, решение Межведомственной комиссии по недропользованию от 9 июля 1996 года, протокол № 39, распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) и решение Межведомственной комиссии по недропользованию по изменению условия лицензионного договора от 18 июля 1996 года, протокол № 40, распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднеботуобинское месторождение

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья на центральном нефтяном блоке Среднеботуобинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

Номер лицензии: **ЯКУ 14004 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.03.2007**

Срок действия лицензии: **25.02.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом**

Федерального агентства по недропользованию от 18.01.2007 № 53.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курунжский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Курунжского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 2012 г. выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка: сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250 поз.км, закончить бурением не менее одной поисково-оценочной скв. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты проведения госэкспертизы запасов открытого месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты проведения госэкспертизы запасов приступить к выполнению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения. В течение четырёх лет с даты проведения госэкспертизы запасов открытого месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин (на 3-ий год – 1скв, на 4-ый год – 1скв). В течение 5-ти лет с даты проведения госэкспертизы запасов выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геолэкспертизу отчёт о пересчёте запасов; не позднее одного года с даты проведения госэкспертизы запасов углеводородов разработать и представить в установленном порядке проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Братскэкогаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Братскэкогаз»**

Место нахождения: **665702, г. Братск, ул. 25-летия Братскгэсстроя, д. 35**

ИНН: **3803101611**

ОГРН: **1033800916137**

Номер лицензии: **ИРК 01588 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.06.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 17.1 Закона РФ "О недрах", на основании ранее выданной лицензии ИРК 01450 НЭ от 22.03.1999 и Протокола совместного заседания Комитета по природным ресурсам и департамента по недрам администрации Иркутской области от 23.05.2000г № 265**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Братское месторождение

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья и попутных компонентов (гелий) на Братском газоконденсатном месторождении, разведка и добыча подземных вод для технологического водоснабжения производственных объектов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. В 2013 г. представить на госэкспертизу отчет по пересчету запасов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НЗР15427НР**

Дата выдачи лицензии: **24.10.2012**

Срок действия лицензии: **27.09.2037**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Серноводский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины, обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с "Проектом разведочных работ на Серноводском нефтяном месторождении. Провести пересчет запасов УВ и не позднее четвертого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить проектный документ первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии утвердить "Проект поисково-оценочных работ". В течение двух лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работ 50 пог км. В течение трех лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В течение одного года с даты открытия новой залежи УВС представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов УВ. В течение одного года с даты открытия новой залежи УВС приступить к проведению сейсморазведочных работ в границах новой залежи. В течение пяти лет с даты открытия новой залежи УВС закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты открытия залежи УВС представить на госэкспертизу отчет по пересчету запасов УВ. Не позднее семи лет с даты открытия новой залежи УВС утвердить ПД первой стадии разработки. Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи УВС обустроить и ввести залежь в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ01802НР**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2012**

Срок действия лицензии: **16.11.2037**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воткинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ на участке и в течение трех лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 600 пог км. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой**

скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год - одну, на пятый год - одну. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины на одном из месторождений и на пятый год закончить строительством не менее одной разведочной скважины на каждом месторождении.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ01803НР*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2012*

Срок действия лицензии: *16.11.2037*

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шарканский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейморазведочных работ на участке и в течение трех лет с даты регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы в объеме не менее 300 пог км. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год - одну, на пятый год - две. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины и на пятый год закончить строительством не менее двух разведочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ01804НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2012*

Срок действия лицензии: *16.11.2032*

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Логошурский участок

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение одного года с даты регистрации лицензии представить на экспертизу ПД первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В случае открытия новой залежи УВС в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно открытия.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ01805НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2012*

Срок действия лицензии: *16.11.2032*

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Люкский участок

Вид лицензии: *добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение одного года с даты регистрации лицензии представить на экспертизу ПД первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В случае открытия новой залежи УВС в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно открытия.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01723НР*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2012*

Срок действия лицензии: *08.11.2037*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Корнеевский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 80 кв. км. Не позднее третьего года приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной скважины. Не позднее 4 лет с даты открытия месторождения УВС закончить строительством не менее 1 разведочной скважины. Не позднее 3 года с даты государственной регистрации лицензии по результатам сейсморазведки приступить к бурению разведочной скважины и в течение одного года закончить строительством не менее 1 разведочной скважины*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01722НР*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2012*

Срок действия лицензии: *08.11.2037*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Низовский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3 Д в объеме не менее 15 кв. км. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01724НР*

Дата выдачи лицензии: **08.11.2012**

Срок действия лицензии: **08.11.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Комсомольский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение 2 лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3 Д в объеме не менее 100 кв км. Не позднее 3 лет с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины и в течение 1 года закончить строительством не менее 1 скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШПМ 15447 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.11.2012**

Срок действия лицензии: **23.11.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2105-р от 15.11.2012**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Поморский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Поморский.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении»; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км2; Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении»; На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу; Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки; В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Поморское газоконденсатное месторождение в первую стадию разработки; Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШПМ 15446 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.11.2012**

Срок действия лицензии: **23.11.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2105-р от 15.11.2012**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо- Поморский-2

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Поморский -2**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Северо-Поморский-2»; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км²; В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить работы: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01641НР**

Дата выдачи лицензии: **05.12.2011**

Срок действия лицензии: **02.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии со статьей 13 прим закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедра об утверждении результатов аукциона от 20.11.2011 № 181**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Санталовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее 05.12.2014 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме 222 кв.км. Не позднее пятого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочных скважин и в срок до 05.12.2016 закончить строительством 2 скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01440НР**

Дата выдачи лицензии: **02.09.2009**

Срок действия лицензии: **10.08.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с п 4 статьи 10 прим Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Самаранедра от 27.08.2009 №117.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Многопольский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2 Д и в течение 2 лет выполнить не менее 400 пог км, в том числе на 2 год - 200 пог км, на 3 год - 200 пог км. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение 2 лет закончить строительством 2 скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШЧУ 15495 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Врангелевский -2

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Врангелевский -2**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 40 000 км2. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 21500 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 500 пог. км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 800 км2. В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШМЛ 15493 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Анисинско-Новосибирский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Анисинско-Новосибирский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 40 000 км2. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы**

2D в объеме не менее 42 000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; в период с шестого по восьмой год действия лицензии – не менее 4000 пог. км. ежегодно; в период с девятого по десятый год действия лицензии – не менее 12000 пог. км. ежегодно. В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1000 пог. км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км²; в течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШБМ 15489 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Западно-Приновоземельский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Западно-Приновоземельского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Западно-Приновоземельском участке недр федерального значения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 1200 км². В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной поисково-оценочной скважины; на седьмой год действия лицензии – не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее**

третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на третий год с даты открытия месторождения – не менее одной разведочной скважины; на пятый год с даты открытия месторождения – не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШКМ 15496 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Карский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Карского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 30 000 км²; В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 58 000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; в период с пятого года по восьмой год действия лицензии – не менее 5200 пог. км. ежегодно; в период с девятого года по десятый год действия лицензии – не менее 15600 пог. км. ежегодно; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1200 пог. км; В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины: В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 1000 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в**

соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровня добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШМЛ 15490 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Усть-Оленекский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Усть-Оленекского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 20 000 км²; Не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 12500 пог. км, в том числе: на четвертый год действия лицензии – не менее 4000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 2500 пог. км; на седьмой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на восьмой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: Не позднее двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 700 км²; Не позднее трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШМЛ 15492 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Усть-Ленский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Усть-Ленского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 15 000 км². В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 5 500 пог. км, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее 1500 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 4000 пог. км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШПМ 15487 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Русский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Русского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 200 км²; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 150 поз. км; Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;) В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШПМ 15491 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Западно-Матвеевский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-**

Матвеевского участка недр федерального значения

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 2000 пог. км; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км²; В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШПМ 15494 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Южно-Приновоземельский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Приновоземельского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического**

изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 2000 пог. км; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 150 пог. км; В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км²; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШПМ 15498 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Поморский-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Поморский-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому**

изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 350 км²; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 100 пог. км; В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШЧУ 15488 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Южно-Чукотский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Чукотского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 20 000 км²; В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные**

работы 2D в объеме не менее 20 000 пог. км, в том числе: на четвертый год действия лицензии – не менее 2000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 2000 пог. км; на период с седьмого по десятый год действия лицензии – не менее 4000 пог. км ежегодно; В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1000 пог. км; В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ШЧУ 15497 НР*

Дата выдачи лицензии: *13.02.2013*

Срок действия лицензии: *10.02.2043*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Врангелевский-1

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Врангелевский-1*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного восьмилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 10 000 км²; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные*

работы 2D в объеме не менее 13 000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 4000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на седьмой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 800 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР15519 НР**

Дата выдачи лицензии: **15.03.2013**

Срок действия лицензии: **22.02.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Неприковский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение 4 лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее 2 разведочных скважин, в т.ч. на 3-й год - 1 скв, на 4-й год - 1 скв.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 04495НП**

Дата выдачи лицензии: **12.03.2013**

Срок действия лицензии: **12.03.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр Краснодарского края (протокол от 08.02.2013 №41). Лицензия оформлена на основании приказа Краснодарнедра от 12.02.2013 № 23**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Курчанский участок

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в срок не позднее 31 декабря 2015 года закончить строительством не менее 1 поисковой скважины, после бурения поисковой скважины предусмотреть проведение полевых сейсморазведочных работ 2 Д в объеме не менее 30 пог км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Полуньяхское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Полуньяхское"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7202190692**

ОГРН: **1087232040257**

Номер лицензии: **ХМН14632**

Дата выдачи лицензии: **25.02.2009**

Срок действия лицензии: **16.12.2013**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Полуньяхский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройству, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Пулытмынское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пулытмынское"**
Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**
ИНН: **7202190692**
ОГРН: **1087232040257**

Номер лицензии: **ХМН14661**
Дата выдачи лицензии: **25.02.2009**
Срок действия лицензии: **16.12.2013**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Пулытмынский участок
Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение, поиск и добыча нефти, газа и конденсата**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Демьянское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Северо-Демьянское"**
Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**
ИНН: **7202190710**
ОГРН: **1087232040290**

Номер лицензии: **ТЮМ14631**
Дата выдачи лицензии: **25.02.2009**
Срок действия лицензии: **01.06.2019**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Северо-Демьянское месторождение и прилегающая территория
Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча нефти и газа**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"**
Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П**

ИНН: 8603033762
ОГРН: 1028600943062

Номер лицензии: *ХМН11146*
Дата выдачи лицензии: *17.04.2002*
Срок действия лицензии: *12.01.2038*
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ФЗ РФ "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Ван-Еганский лицензионный участок
Вид лицензии: *НЭ добыча нефти, газа и конденсата*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с налоговым законодательством РФ.*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П*
ИНН: 8603033762
ОГРН: 1028600943062

Номер лицензии: *ХМН11147*
Дата выдачи лицензии: *17.04.2002*
Срок действия лицензии: *01.01.2036*
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *ФЗ РФ "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Ай-Еганский лицензионный участок
Вид лицензии: *НЭ добыча нефти, газа и конденсата*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с налоговым законодательством РФ.*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Западно-Никольское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Западно-Никольское"*
Место нахождения: *628611, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14*
ИНН: 7202138950
ОГРН: 1057200758702

Номер лицензии: *ХМН 02772 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *04.03.2013*

Срок действия лицензии: **28.03.2030**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по факту открытия месторождения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Никольское

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройству, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 6 469 999 рублей в течение 30 дней с даты государственной регистрации (29.03.10) Первые два календарных года - 5000 руб. за 1 кв.км; третий год - 10 000 руб за 1 кв.км; четвертый - 15 000 за 1 кв.км.; 20 000 рублей за 1 кв.км с пятого календарного года**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Не позднее 29.03.2012 разработать и представить на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (ПЭ или ОПР), Не позднее 29.03.2013 г. ввести месторождение в первую стадию разработки. Последующие стадии разработки согласно проектному документу

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ТНК-Нягань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТНК-Нягань"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

Номер лицензии: **ХМН01187**

Дата выдачи лицензии: **01.04.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каменный (западная часть) лицензионный участок Красноленинского месторождения

Вид лицензии: **НЭ геол.недр, поиск и добыча нефти и газа, закачка подтовар.вод для ППД, а также поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки буров.отходов,пром.и хоз-быт.стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ТНК-Нягань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТНК-Нягань"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

Номер лицензии: **ХМН01188**

Дата выдачи лицензии: **01.04.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Талинский лицензионный участок Красноленинского месторождения

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа; закачки подтоварных вод для поддержания пласт. давления, закачки пром. и хоз.-быт. стоков в пласт-колл.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ТНК-Нягань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТНК-Нягань"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

Номер лицензии: **ХМН01189**

Дата выдачи лицензии: **01.04.2000**

Срок действия лицензии: **03.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ем-Еговский+ Пальяновский (западная часть) лицензионный участок Красноленинского месторождения

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа; закачки подтоварных вод для поддержания пласт. давления, закачки пром. и хоз.-быт. стоков в пласт-колл.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ТНК-Нягань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТНК-Нягань"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

Номер лицензии: **СЫК14368**

Дата выдачи лицензии: **26.12.2007**

Срок действия лицензии: **30.12.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок №2 Гряды Чернышева и Хорейверской впадины

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое**

изучение,разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "ТНК-Нягань"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ТНК-Нягань"***

Место нахождения: ***628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1***

ИНН: ***8610010727***

ОГРН: ***1028601496725***

Номер лицензии: ***НРМ14610***

Дата выдачи лицензии: ***15.12.2008***

Срок действия лицензии: ***17.10.2033***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***по результатам аукциона***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Роговской участок

Вид лицензии: ***НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение,разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "ТНК-Нягань"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ТНК-Нягань"***

Место нахождения: ***628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1***

ИНН: ***8610010727***

ОГРН: ***1028601496725***

Номер лицензии: ***НРМ00665***

Дата выдачи лицензии: ***21.08.2007***

Срок действия лицензии: ***01.09.2032***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***по результатам аукциона***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Воргамусюрский участок

Вид лицензии: ***НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение,разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ТНК-Нягань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТНК-Нягань"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

Номер лицензии: **НРМ00666**

Дата выдачи лицензии: **21.08.2007**

Срок действия лицензии: **01.09.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Берганты-Мыльский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение,разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТНК-Уват"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ11236**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2002**

Срок действия лицензии: **01.06.2019**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Пихтовый поисковый блок

Вид лицензии: **НР геологоразведочные работы и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТНК-Уват"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ11238**
Дата выдачи лицензии: **18.06.2002**
Срок действия лицензии: **01.10.2019**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Тамаргинско-Северо-Болотный поисковый блок
Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча нефти и газа**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТНК-Уват"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ13548**
Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**
Срок действия лицензии: **15.03.2031**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Западно-Герасимовский участок
Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТНК-Уват"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ13550**
Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**
Срок действия лицензии: **15.03.2031**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Восточно-Герасимовский участок
Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение,разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТНК-Уват"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ11235**
Дата выдачи лицензии: **18.06.2002**
Срок действия лицензии: **01.06.2037**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"
Срок действия лицензии продлен
Основание выдачи лицензии: **На основании Закона РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Усть-Тегусский поисковый блок
Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТНК-Уват"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ11237**
Дата выдачи лицензии: **18.06.2002**
Срок действия лицензии: **01.10.2019**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пихтовый поисковый блок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение и добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТНК-Уват"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ11239**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2002**

Срок действия лицензии: **01.10.2014**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Урненское

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение и добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТНК-Уват"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ13549**

Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

Срок действия лицензии: **15.03.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Катынский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение,разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТНК-Уват"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ13551**

Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

Срок действия лицензии: **15.03.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение,разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ермаковское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ермаковское"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603176577**

ОГРН: **1107232036889**

Номер лицензии: **ХМН15185**

Дата выдачи лицензии: **05.08.2011**

Срок действия лицензии: **29.03.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ермаковский лицензионный участок Орехово-Ермаковского месторождения

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Ермаковское"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Ермаковское"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П***

ИНН: ***8603176577***

ОГРН: ***1107232036889***

Номер лицензии: ***ХМН15186***

Дата выдачи лицензии: ***05.08.2011***

Срок действия лицензии: ***17.02.2024***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хохловский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ поиски и добыча нефти и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить поиски, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"***

Место нахождения: ***629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В***

ИНН: ***7727004530***

ОГРН: ***1027739465632***

Номер лицензии: ***СЛХ15125***

Дата выдачи лицензии: ***22.03.2011***

Срок действия лицензии: ***01.02.2024***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ресурсный участок Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: ***НЭ разведка и добыча газа и конденсата***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

Номер лицензии: **СЛХ10846**

Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**

Срок действия лицензии: **29.10.2018**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Уренгойское месторождение

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, добыча углеводородного сырья из залежей нижнемеловых и верхне-среднеюрских отложений**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

Номер лицензии: **СЛХ10847**

Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**

Срок действия лицензии: **29.10.2047**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Уренгойское месторождение

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, добыча углеводородного сырья из залежей нижнемеловых и верхне-среднеюрских отложений**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке, а также закачку (попутно извлекаемых при добыче нефти и газа) подтоварных минерализованных подземных вод для ППД**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Варьеганское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Северо-Варьеганское"**

Место нахождения: **628611, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14**

ИНН: **8603157278**

ОГРН: **1088603006942**

Номер лицензии: **ХМН15170**

Дата выдачи лицензии: **23.06.2011**

Срок действия лицензии: **08.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17. ФЗ РФ "О недрах" переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Варьеганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - Добыча нефти и газа в пределах Северо-Варьеганского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Мессояханефтегаз"**

Место нахождения: **629305, Российская Федерация, Тюменская область, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14**

ИНН: **8910002621**

ОГРН: **1028900622266**

Номер лицензии: **СЛХ14924**

Дата выдачи лицензии: **21.05.2010**

Срок действия лицензии: **14.06.2020**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17. ФЗ РФ "О недрах" переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Мессояхское газонефтяное месторождение

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, добыча нефти, конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **бщество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке В границах геологического до 31.12.2015: 2006 г. - 5 поисково-разведочных скважин, 2007 г. - 4 скважины, 2008г. - 4 скв., 2009 г.- 4скв.,2010 г.= 1 скв., 2011 г.- 1 скв., 2012 г.- 1 скв., 2013 г.- 1 скв., 2015 г. - 1 скв. С целью доразведки пробурить не менее 4 разведочных скважин (по одной 2014-2017 гг) до 31.12.2018 подсчет запасов в ГКЗ, не позднее 31.12.2019 ввести Восточно-Мессояхское месторождение в ПМР**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Мессояханефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Мессояханефтегаз"**

Место нахождения: **629305, Российская Федерация, Тюменская область, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14**

ИНН: **8910002621**

ОГРН: **1028900622266**

Номер лицензии: **СЛХ14925**

Дата выдачи лицензии: **21.05.2010**

Срок действия лицензии: **14.06.2020**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17. ФЗ РФ "О недрах" переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Мессояхское газонефтяное месторождение

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, добыча нефти, конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке. В границах геологического до 31.12.2015: 2007 г. - 2 поисково-разведочных скважин, 2008г. - 2 скв., 2009 г.- 2 скв., 2010 г.= 1 скв., 2011 г.- 1 скв, 2012 г.- 1 скв., 2014 г.- 1 скв., 2015 г. - 1 скв. С целью доразведки пробурить не менее 4 разведочных скважин (по одной 2014-2017 гг) до 31.12.2018 подсчет запасов в ГКЗ, не позднее 31.12.2020 ввести Восточно-Мессояхское месторождение в ПМР**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Номер лицензии: **ХМН 00914**

Дата выдачи лицензии: **22.12.1998**

Срок действия лицензии: **08.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнеколик-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **Добыча нефти, газа и конденсата в пределах Верхнеколик-Еганского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Номер лицензии: **ХМН 00533**

Дата выдачи лицензии: **13.05.1997**

Срок действия лицензии: **13.05.2042**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок продлен

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сусликовский лицензионный участок

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Сусликовского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Номер лицензии: **ХМН 00915**

Дата выдачи лицензии: **22.12.1998**

Срок действия лицензии: **08.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бахиловский лицензионный участок

Вид лицензии: **Добыча нефти, газа и конденсата в пределах Бахиловского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Номер лицензии: *ХМН 00913*

Дата выдачи лицензии: *22.12.1998*

Срок действия лицензии: *08.06.2038*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок продлен

Основание выдачи лицензии: *ФЗ РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Хохряковский лицензионный участок

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Северо-Хохряковского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВЧНГ"*

Место нахождения: *664050, РФ, Иркутская область, Иркутск, улица Байкальская, дом 295, корпус Б*

ИНН: *3808079367*

ОГРН: *1023801017580*

Номер лицензии: *ИРК11287*

Дата выдачи лицензии: *22.08.2002*

Срок действия лицензии: *31.12.2042*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

Вид лицензии: *НЭ добыча углеводородного сырья и геологическое изучение недр, разведка и добыча подземных вод*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Корпорация Югранефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Корпорация Югранефть"*

Место нахождения: **628616, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9-П**
ИНН: **8603037291**
ОГРН: **1028601868790**

Номер лицензии: **ХМН11824**
Дата выдачи лицензии: **21.10.2003**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
участок Малочерногорский(вкл.Малочерногорское и Узунское месторождения)
Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нафта-Юганск"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нафта-Юганск"**
Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**
ИНН: **8618006560**
ОГРН: **1068601010818**

Номер лицензии: **ХМН02489**
Дата выдачи лицензии: **08.10.2010**
Срок действия лицензии: **05.10.2030**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по факту открытия месторождения**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Западно-Охтымлорское
Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Южно-Гавриковское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Южно-Гавриковское"**
Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**
ИНН: **7202195468**
ОГРН: **1097232008675**

Номер лицензии: *ХМН14767*
Дата выдачи лицензии: *09.10.2009*
Срок действия лицензии: *31.12.2014*
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Южно-Гавриковский участок (блок № 23 Юганской поисковой зоны)
Вид лицензии: **НП геологическое изучение с целью поисков и оценки м-ний углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получить лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Южно-Гавриковское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Южно-Гавриковское"**
Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**
ИНН: **7202195468**
ОГРН: **1097232008675**

Номер лицензии: *ХМН02584*
Дата выдачи лицензии: *23.09.2011*
Срок действия лицензии: *22.09.2031*
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах" по факту открытия месторождения**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Южно-Гавриковское месторождение
Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01996**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **31.12.2027**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ботвинское

Вид лицензии: *НЭ добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01993**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Агаровское месторождение

Вид лицензии: *НЭ добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01997**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2041**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Графское месторождение

Вид лицензии: *НЭ добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01995**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Березовское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01994**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **01.04.2025**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Барсуковский участок

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01998**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **30.06.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Журавлевско-Степановское месторождение
Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01999**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **31.12.2031**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Завьяловское месторождение
Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**

ОГРН: 1075658007611

Номер лицензии: **ОРБ02000**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" Срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Степановское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02001**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.05.2036**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ибряевское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02003**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления, срок продлен**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карповское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02005**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **30.06.2038**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах", срок действия продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кристалльное месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02006**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2050**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кушиниковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02007**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Кудринское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02009**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Осиновское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02011**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сакадинское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02013**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Красноярское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02002**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **31.12.2025**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Каменское месторождение
Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02015**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **30.06.2077**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Умирское месторождение
Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02017**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **31.05.2028**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Султангуловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02004**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красноярское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02008**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.03.2024**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомихайловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02010**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Саврушинское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02012**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Султангулово-Заглядинское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02014**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тарханское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02016**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.05.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Школьное месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02389**
Дата выдачи лицензии: **27.07.2010**
Срок действия лицензии: **26.07.2035**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Краснонировский участок
Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02406**
Дата выдачи лицензии: **17.08.2010**
Срок действия лицензии: **01.08.2035**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Ивановский участок
Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ15002**

Дата выдачи лицензии: **16.09.2010**
Срок действия лицензии: **20.09.2035**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новофедоровский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02526**

Дата выдачи лицензии: **26.09.2011**

Срок действия лицензии: **15.09.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Жедринский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Слободское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Слободское"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Покровская, дом 35А**

ИНН: **5603037296**

ОГРН: **1115658023612**

Номер лицензии: **СМР15293**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **28.02.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Слободской участок

Вид лицензии: **НР - геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02515**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2011**

Срок действия лицензии: **20.03.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алисовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ15279**

Дата выдачи лицензии: **22.12.2011**

Срок действия лицензии: **26.12.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алябьевский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Оренбургнефть»***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ 13810***

Дата выдачи лицензии: ***27.10.2006***

Срок действия лицензии: ***20.10.2026***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ананьевский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ - разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ананьевского месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, добычу углеводородного сырья.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает разовый платеж, сбор на выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Оренбургнефть»***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ 01004***

Дата выдачи лицензии: ***24.04.2000***

Срок действия лицензии: ***31.12.2037***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Баклановский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ - добыча нефти и газа в пределах Баклановского месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00695**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бобровский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Бобровского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла, поиск и оценка пластов коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Обеспечить своевременное внесение платы за землю налогов и иных сборов в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14448**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **30.04.2030**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боголюбовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Боголюбовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу нефти и попутного газа из отложений девона.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит платежи за пользование недрами в целях разведки и добычи полезных

ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Оренбургнефть»***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***СМР 13723***

Дата выдачи лицензии: ***14.04.2008***

Срок действия лицензии: ***01.08.2031***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бугринский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Бугринского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Оренбургнефть»***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ 13315***

Дата выдачи лицензии: ***07.10.2005***

Срок действия лицензии: ***09.09.2030***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бузулукский лицензионный участок

Вид лицензий: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Бузулукского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков***

и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **АСТ 00236**

Дата выдачи лицензии: **26.10.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ватажский северный лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ватажного северного лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14441**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вишиневский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - поиски, разведка и добыча нефти и газа, бурение скважин, разработка месторождения в пределах Вишиневского лицензионного участка.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу нефти и попутного газа из отложений девона.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платеж за выдачу лицензии, за пользование геологической информацией о**

недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поиска и оценки в пределах геологического отвода, платежи за право добычи углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Оренбургнефть»***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ 01183***

Дата выдачи лицензии: ***06.04.2001***

Срок действия лицензии: ***31.12.2037***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воробьевский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ - разведка, добыча нефти и попутного нефтяного газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из отложений девона.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи нефти и растворенного в нефти газа, другие налоги в соответствии с законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Оренбургнефть»***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ 02345***

Дата выдачи лицензии: ***25.12.2009***

Срок действия лицензии: ***25.12.2034***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воробьевский участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воробьевского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья с ограничением по глубине до подошвы башкирского яруса***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков***

и оценки, разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Оренбургнефть»***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ 02423***

Дата выдачи лицензии: ***22.11.2010***

Срок действия лицензии: ***30.11.2030***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Калиновский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Калиновского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Оренбургнефть»***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ 01003***

Дата выдачи лицензии: ***24.04.2000***

Срок действия лицензии: ***31.12.2055***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Малаховский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ - добыча нефти и газа в пределах Восточно-Малаховского месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01155**

Дата выдачи лицензии: **26.02.2001**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Врезовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Врезовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ15110**

Дата выдачи лицензии: **01.03.2011**

Срок действия лицензии: **03.03.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Волостновский участок

Вид лицензии: **НР - геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О

недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ15108**

Дата выдачи лицензии: **25.02.2011**

Срок действия лицензии: **02.06.2014**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах" по реоформлению**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Радовская площадь

Вид лицензии: **НП поиски и оценка залежей углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получать лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ15187**

Дата выдачи лицензии: **09.08.2011**

Срок действия лицензии: **20.03.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Толкаевский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01188**
Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**
Срок действия лицензии: **30.04.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Гаршинский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ - разведка и добыча нефти в пределах Гаршинского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья из продуктивных отложений осадочного чехла.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00696**
Дата выдачи лицензии: **22.10.1997**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Герасимовский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Герасимовского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 00916**

Дата выдачи лицензии: **11.10.1999**

Срок действия лицензии: **31.05.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, эксплуатация скважин, заводнение для поддержания пластового давления в пределах Горного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 02141**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **14.03.2025**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Грачевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение и добыча углеводородов в пределах Грачевского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение и добыча углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за пользование недрами за право добычи углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14447**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гремячевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ –добыча нефти, бурение эксплуатационных скважин в соответствии с проектом разработки, обустройство месторождения в пределах Гремячевского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти из отложений девона**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: : **Общество производит платеж за выдачу лицензии, за пользование геологической информацией о недрах, платежи за право добычи полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01192**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.03.2018**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах", срок действия продлен 20.03.2013 г.

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Давыдовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ –добыча нефти и газа в пределах Давыдовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа. До 31.12.2013 утвердить "Проект доразведки", до 31.12.2014 г. закончить 1 разв.скважину, до 31.12.2015 - 1 разведочная скважина. Не позднее 31.12.2016 г. подсчет запасов в ГКЗ, обеспечивать уровни добычи и другие требования по разработке месторождения в соответствии с показателями, установленными в ПД**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01182**

Дата выдачи лицензии: **06.04.2001**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Докучаевский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ –добыча нефти и газа в пределах Докучаевского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01190**
Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Долговский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ –добыча нефти и газа в пределах Долговского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00650**
Дата выдачи лицензии: **11.07.1997**
Срок действия лицензии: **31.03.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Донецко-Сыртровский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Донецко-Сыртовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01228**

Дата выдачи лицензии: **07.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.05.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ефремо-Зыковский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – обустройство и добыча нефти и газа в пределах Ефремо-Зыковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить обустройство и добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01187**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **30.04.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Загорский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Загорского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00837**

Дата выдачи лицензии: **12.02.1999**

Срок действия лицензии: **30.06.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зайкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, газа, конденсата, бурение эксплуатационных скважин; обустройство в пределах Зайкинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, газа, конденсата, бурение эксплуатационных скважин; обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14863**

Дата выдачи лицензии: **16.02.2010**

Срок действия лицензии: **01.02.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах» по факту открытия месторождения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Куштакский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Куштакского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 13128**

Дата выдачи лицензии: **22.04.2005**

Срок действия лицензии: **01.04.2055**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Ольховский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Ольховского участка Ольховского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поиска и оценки, разведки, другие налоги и сборы, налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00839**

Дата выдачи лицензии: **12.02.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2040**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зоринский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья, бурение разведочно-эксплуатационных и нагнетательных скважин; обустройство месторождения и водопользования в пределах Зоринского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и**

добычу углеводородного сырья, бурение разведочно-эксплуатационных и нагнетательных скважин; обустройство месторождения и водопользования

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00926**

Дата выдачи лицензии: **05.11.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ишуевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Ишуевского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **СРТ 14791**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2009**

Срок действия лицензии: **20.10.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Камеликский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Камеликского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование

геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Оренбургнефть»***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***АСТ 00237***

Дата выдачи лицензии: ***26.10.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2031***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кирикилинский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кирикилинского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Оренбургнефть»***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ 00757***

Дата выдачи лицензии: ***02.06.1998***

Срок действия лицензии: ***30.04.2048***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кичкасский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение и добыча углеводородов в пределах Кичкасского лицензионного участка (Вахитовское месторождение)***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади и добычу углеводородов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество оплачивает разовый платеж, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, налог за добычу углеводородного сырья, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00626**

Дата выдачи лицензии: **15.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.03.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кодяковский (карбон) лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа, бурение эксплуатационных скважин, обустройство в пределах Кодяковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **: Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14446**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **30.06.2043**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кодяковский (девон) лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти в девонских отложениях, бурение скважин, обустройство в пределах Кодяковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00821**

Дата выдачи лицензии: **12.01.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Конновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Конновского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02540**

Дата выдачи лицензии: **18.11.2011**

Срок действия лицензии: **18.11.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах» по итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Корниловский участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01080**

Дата выдачи лицензии: **16.10.2000**

Срок действия лицензии: **31.03.2024**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красногвардейский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Красногвардейского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество оплачивает налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14439**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красный лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти из девонских отложений, бурение разведочных и эксплуатационных скважин, разработка месторождения и эксплуатационных скважин в пределах Красного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение эксплуатационных скважин, разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **СРТ 14015**
Дата выдачи лицензии: **13.04.2007**
Срок действия лицензии: **20.04.2032**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Куликовский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Куликовского лицензионного участка**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00687**
Дата выдачи лицензии: **10.09.1997**
Срок действия лицензии: **31.05.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Курманаевский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча нефти, бурение эксплуатационных скважин, обустройство в пределах Курманаевского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу нефти и газа, обустройство месторождения**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14445**
Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**
Срок действия лицензии: **31.05.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Лебяжинский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения в пределах Лебяжинского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: : **Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01194**
Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**
Срок действия лицензии: **31.12.2043**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Ленинградский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – поиски и разведка залежей нефти, водопользование при бурении скважин, обустройство и разработка залежей нефти в пределах Ленинградского лицензионного участка (Рябиновое месторождение)**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски и разведку залежей нефти, водопользование при бурении скважин, обустройство и разработку залежей нефти**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01206**
Дата выдачи лицензии: **11.05.2001**
Срок действия лицензии: **31.12.2018**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Ливкинский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – поиски и разведка залежей нефти, водопользование при бурении скважин, обустройство и разработка залежей нефти в пределах Ливкинского лицензионного участка (Пролетарское месторождение)**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **: Общество наделяется всеми правами производить поиски и разведку месторождений нефти и газа, водопользование при бурении скважин**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, налог на добычу полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02514**
Дата выдачи лицензии: **01.08.2011**
Срок действия лицензии: **25.11.2033**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в результате реоформления**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Ливкинский участок
Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01002**
Дата выдачи лицензии: **24.04.2000**
Срок действия лицензии: **31.12.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Малаховский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Малаховского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02565**
Дата выдачи лицензии: **28.12.2011**
Срок действия лицензии: **31.12.2036**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах» по результатам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Новобоголюбовский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах лицензионного участка**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ15280**
Дата выдачи лицензии: **22.12.2011**
Срок действия лицензии: **26.12.2036**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах» по результатам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Новолюбимовский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах лицензионного участка**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02516**
Дата выдачи лицензии: **01.08.2011**
Срок действия лицензии: **02.03.2034**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Новомалаховский участок
Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00928**
Дата выдачи лицензии: **05.11.1999**
Срок действия лицензии: **30.04.2034**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Новомедведкинский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Новомедведкинского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01189**
Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Ольховский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Ольховского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 01197**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пасмуровский лицензионный участок Воронцовского месторождения

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Пасмуровского купола Воронцовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **СМР 13722**

Дата выдачи лицензии: **09.08.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пешковский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пешковского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 14442**
Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**
Срок действия лицензии: **31.12.2042**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Пойменный лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – поиски, разведка и добыча нефти, бурение скважин и разработка месторождения в пределах Пойменного месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски, разведку и добычу нефти, бурение скважин и разработку месторождения**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество платит за выдачу лицензии, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00946**
Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**
Срок действия лицензии: **30.06.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Покровский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Покровского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 15028**
Дата выдачи лицензии: **01.11.2010**
Срок действия лицензии: **25.10.2035**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Покровско-Сорочинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Покровско-Сорочинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, платеж на добычу углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00838**

Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пономаревский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Пономаревского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00914**

Дата выдачи лицензии: **05.10.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пронькинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Пронькинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ15084**

Дата выдачи лицензии: **25.01.2011**

Срок действия лицензии: **24.01.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Радовский участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 02118**

Дата выдачи лицензии: **01.02.2008**

Срок действия лицензии: **31.03.2028**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рашкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Рашкинского лицензионного**

участка

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, оплачивает сбор за выдачу лицензии, производит оплату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, платеж на добычу углеводородного сырья, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00989**

Дата выдачи лицензии: **22.03.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Родинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Родинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01122**

Дата выдачи лицензии: **05.12.2000**

Срок действия лицензии: **30.04.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен 29.03.2013

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Родниковский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Родниковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу**

нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02517**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2011**

Срок действия лицензии: **25.11.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Родниковско-Врезовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01123**

Дата выдачи лицензии: **05.12.2000**

Срок действия лицензии: **05.08.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Романовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Романовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00726**

Дата выдачи лицензии: **19.02.1998**

Срок действия лицензии: **30.04.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен до 20.03.13

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Росташинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, обустройство и разработка залежей нефти в девонских отложениях и бобриковского горизонта в пределах Росташинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, обустройство и разработку залежей нефти в девонских отложениях и бобриковского горизонта. Обеспечивать уровни добычи и другие показатели разработки в соответствии с утвержденным проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02518**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2011**

Срок действия лицензии: **25.11.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Росташинский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14440**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рыбкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, бурение разведочных скважин, разработка месторождения в пределах Рыбкинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение разведочных скважин и разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платеж за выдачу лицензии, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01139**

Дата выдачи лицензии: **19.02.2001**

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самодуровский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Самодуровского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 02140**
Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**
Срок действия лицензии: **14.03.2050**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Сахаровский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение и добыча нефти в пределах Сахаровского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение и добычу нефти**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату за пользование геологической информацией о недрах, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **АСТ 00235**
Дата выдачи лицензии: **26.10.2006**
Срок действия лицензии: **31.12.2031**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Светлошаринский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Светлошаринского лицензионного участка**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, оплачивает сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, оплачивает другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00943**
Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**
Срок действия лицензии: **31.12.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Севастьяновский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Севастьяновского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 13129**
Дата выдачи лицензии: **22.04.2005**
Срок действия лицензии: **01.04.2030**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Северо-Долговский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Долговского лицензионного участка (Новодолговское месторождение)**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, оплачивает налог за добычу полезных ископаемых, производит оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02539**
Дата выдачи лицензии: **18.11.2011**
Срок действия лицензии: **18.11.2036**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах» по результатам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Северо-Покровский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах лицензионного участка**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00758**
Дата выдачи лицензии: **02.06.1998**
Срок действия лицензии: **30.04.2023**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Скворцовский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, добыча углеводородов в пределах Скворцовского лицензионного участка (Речное месторождение)**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение и добычу углеводородов**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, оплачивает налог за добычу полезных ископаемых, производит оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01081**
Дата выдачи лицензии: **16.10.2000**
Срок действия лицензии: **30.06.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Скворцовский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Скворцовского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14443**
Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Смоляной лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, бурение разведочных и эксплуатационных скважин, обустройство и разработки месторождения в пределах Смоляного месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение разведочных и эксплуатационных скважин, обустройство и разработку месторождения**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату платежа за пользование геологической информацией о недрах, сбора за выдачу лицензии, оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00871**
Дата выдачи лицензии: **28.06.1999**
Срок действия лицензии: **30.06.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Сорочинско-Никольский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Сорочинско-Никольского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01158**
Дата выдачи лицензии: **26.02.2001**
Срок действия лицензии: **31.05.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Спасский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добычи нефти и газа на Спасском месторождении**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 00927**

Дата выдачи лицензии: **05.11.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2053**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Спиридоновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Спиридоновском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог за добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 01191**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2015**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах". срок действия продлен доп.от 20.03.2013

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тананыкский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Тананыкском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налогов и сборов, в том числе плату за землю и налога за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 01005**

Дата выдачи лицензии: **25.04.2000**

Срок действия лицензии: **30.06.2025**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Токский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа на Токском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 02363**

Дата выдачи лицензии: **21.04.2010**

Срок действия лицензии: **01.04.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чаганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья на Чаганском лицензионном участке**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату разового платежа, сбора за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, выплачивает регулярные платежи за пользование недрами в разведки, оплачивает налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14444**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Широкодольский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти; бурение разведочных и эксплуатационных скважин в пределах Широкодольского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, выплачивает сбор за выдачу лицензии, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01185**

Дата выдачи лицензии: **06.04.2001**

Срок действия лицензии: **03.08.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шулаевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Шулаевском месторождении, бурение эксплуатационных скважин и их обустройство.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01193**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **30.04.2023**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Михайловский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – поиски, оценка залежей и добыча углеводородного сырья на Южно-Михайловской площади (Крутоярское месторождение)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски, оценку, добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, выплачивает регулярные платежи за поиски, оценку и разведку, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 02433**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2010**

Срок действия лицензии: **05.05.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Радовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья и гидроминерального сырья на Южно-Радовском участке**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, добычу углеводородного и гидроминерального сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату разового платежа, сбора за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, налога на добычу полезных ископаемых, регулярных платежей за пользование недрами в целях поисков и разведки, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01083**

Дата выдачи лицензии: **17.10.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Лицензия продлена на 25 лет на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Спиридоновский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти и газа на Южно-Спиридоновском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату налога за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Оренбургнефть»*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Номер лицензии: *ОРБ15134*

Дата выдачи лицензии: *05.04.2011*

Срок действия лицензии: *05.04.2036*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сыртровский участок

Вид лицензии: *НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Оренбургнефть»*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Номер лицензии: *ОРБ15081*

Дата выдачи лицензии: *24.01.2011*

Срок действия лицензии: *25.12.2029*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17.1 Закона РФ о недрах*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Капитоновское месторождение

Вид лицензии: *НЭ разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, по*

обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ТНК-Нижневартовск"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТНК-Нижневартовск"**
Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**
ИНН: **8620011857**
ОГРН: **1028601866810**

Номер лицензии: **ХМН01196**
Дата выдачи лицензии: **01.01.2000**
Срок действия лицензии: **16.12.2030**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Лор-Еганский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа, закачка подтоварных вод для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ТНК-Нижневартовск"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТНК-Нижневартовск"**
Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**
ИНН: **8620011857**
ОГРН: **1028601866810**

Номер лицензии: **ХМН01190**
Дата выдачи лицензии: **01.04.2000**
Срок действия лицензии: **31.12.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Самотлорский (северная часть) лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и кондсата, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ТНК-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТНК-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**

ИНН: **8620011857**

ОГРН: **1028601866810**

Номер лицензии: **ХМН01191**

Дата выдачи лицензии: **01.04.2000**

Срок действия лицензии: **16.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гун-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа, закачка подтоварных вод для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно- бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ТНК-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТНК-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**

ИНН: **8620011857**

ОГРН: **1028601866810**

Номер лицензии: **ХМН01192**

Дата выдачи лицензии: **01.04.2000**

Срок действия лицензии: **16.12.2013**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тюменский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти,газа и конденсата, закачка подтоварных вод для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ТНК-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТНК-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**

ИНН: **8620011857**

ОГРН: **1028601866810**

Номер лицензии: **ХМН01193**

Дата выдачи лицензии: **01.04.2000**

Срок действия лицензии: **16.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомолодежный лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ТНК-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТНК-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**

ИНН: **8620011857**

ОГРН: **1028601866810**

Номер лицензии: **ХМН15225**

Дата выдачи лицензии: **26.09.2011**

Срок действия лицензии: **20.09.2016**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах" п.3 ст.10.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лор-Еганский участок

Вид лицензии: **НП геологическое изучение нижележащих горизонтов с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получать лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: *7202027216*
ОГРН: *1027200774974*

Номер лицензии: *СЛХ10816*
Дата выдачи лицензии: *21.09.1999*
Срок действия лицензии: *07.02.2020*
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Русское месторождение
Вид лицензии: *НЭ добыча УВ из продуктивных отложений сеноманского возраста и геологическое изучение меловых-палеозойских отложений с послед.разработкой выявленных залежей*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кальчинское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кальчинское"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7206046308*
ОГРН: *1127232033917*

Номер лицензии: *ТЮМ15418*
Дата выдачи лицензии: *04.10.2012*
Срок действия лицензии: *02.10.2020*
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *ФЗ РФ "О недрах" в порядке переоформления*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Кальчинский участок (вкл.Северо-Кальчинский, Северо-Алымский и Восточно-Алымский поисковые блоки)
Вид лицензии: *НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить поиски,обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7206045343**
ОГРН: **1117232058877**

Номер лицензии: **ТЮМ10513**

Дата выдачи лицензии: **12.01.1998**

Срок действия лицензии: **01.08.2019**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с Законом о недрах ст.17.п.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кеумский поисковый блок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **щество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, обустройство, разработку в пределах открытых месторождений, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **СМР01704**

Дата выдачи лицензии: **27.07.2012**

Срок действия лицензии: **27.07.2037**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Трубецкой участок недр

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В пределах Геол.отвода в течение 2-х лет выполнить сейсмику ЗД=20км2. В течение 4-х лет построить 2 поисковые скв. На 5-ом году отчет по ГРР. По сейсмике подготовлены к бурению Трубецкое (СЗ геол/извл=1312/529тыс.т), Веторское (СЗ геол/извл=2466/940тыс.т), Энское (СЗ геол/извл=1767/769тыс.т) поднятия. Всего СЗ геол/извл=5545/2238тыс.т. Ресурсы Д1= 0.9млн.т.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 70 000 000 рублей в течении 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02632**

Дата выдачи лицензии: **10.08.2012**

Срок действия лицензии: **10.08.2037**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лобановский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и разработку месторождения в соответствии с лицензионными обязательствами В пределах ГО Лобановского м-я не позднее 2-3 годов провести сейсморазведку ЗД=20км2. в течение 4-х лет построить 1 разв.скв.5-год запасы на экспертизу, 6-ой год утвердить ППЭ, 7-8 годы ввести м-е в ПЭ. В пределах Геол.отвода в течение 2-3х лет выполнить переинтерпретировать сейсмiku 2Д. В течение 3-4-х лет построить 1 поисковую скв. На 5-ом году отчет по ГРР.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 63 600 000 рублей в течении 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 02631**

Дата выдачи лицензии: **06.07.2012**

Срок действия лицензии: **05.06.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.10.1 п. 3 ФЗ РФ «О недрах» по факту открытия месторождения*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Таращанский участок

Вид лицензии: **НЭ - разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, добычу углеводородного сырья. Не позднее 2-х лет пробурить 1 разведочную скважину, не позднее 1-го года утвердить ППЭ или ТС ОПР и ввести в первую стадию разработки (ПЭ или ОПР). Утилизация газа начиная с 4-го календарного года с момента ввода в разработку не менее 95%**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользования недрами 8 732 507 рублей, уплачивается в течении 30 календарных дней с даты госрегистрации. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ15404**

Дата выдачи лицензии: **11.09.2012**

Срок действия лицензии: **29.08.2037**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Землянский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и разработку месторождения в соответствии с лицензионными обязательствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 63 600 000 рублей в течении 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

Номер лицензии: **KPP15405**

Дата выдачи лицензии: **11.09.2012**

Срок действия лицензии: **04.09.2037**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1 п.4 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салпадыхский участок, расположен на территории Красноярского края а Таймырском (Долгано-Ненецком) муниципальном районе

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **лощадь ЛУ=1726 км2. В пределах Геол.отвода в течение 3-х лет выполнить сейсмику 2Д=1000пог.км.(2-й год=500км; 3-ий год=500км) в течение 5 лет построить 1 поисково-оцен.скв. На 5-й год отчет по ГРР.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 814 950 000 рублей в течении 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**

Место нахождения: **461040, Оренбургская обл., г.Бузулук, ул. 1 Мая, д.100**

ИНН: **5603015662**

ОГРН: **1055603028183**

Номер лицензии: **ОРБ15217**

Дата выдачи лицензии: **20.09.2011**

Срок действия лицензии: **25.05.2025**

В соответствии с п.10.1 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 10.1 и ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Погромненский участок недр, расположен в Тоцком и Бузулукском районах Оренбургской области. Месторождение открыто в 1965 г в промышленную разработку введено в 2008 г.

Вид лицензии: **НЭ На разведку и добычу углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в соответствии с лицензионными обязательствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**

Место нахождения: **461040, Оренбургская обл., г.Бузулук, ул. 1 Мая, д.100**

ИНН: **5603015662**

ОГРН: **1055603028183**

Номер лицензии: **ОРБ13385**

Дата выдачи лицензии: **30.11.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 10.1 и ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Твердиловский участок недр, расположен в Бузулукском районе Оренбургской области и включает в себя Твердиловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья в соответствии с лицензионными обязательствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

Номер лицензии: **КРР15477**

Дата выдачи лицензии: **18.01.2013**

Срок действия лицензии: **18.01.2038**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования предоставлено на основании ст.10.1 п.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона на право пользования участком недр федерального значения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения включающего Лодочное нефтегазоконденсатное месторождение, расположен на территории туруханского района Красноярского края

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии наделяется правом геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения В пределах геологического отвода пробурить 1 поисково-оценочную скв. с целью изучения перспектив НГ низжележащих отложений в течении 5 лет. В пределах горного отвода, 1 год - "Проект разведочных работ", 3- год - 1 разведочная скважина, 4 год - 1 разведочная скважина. 5 год подсчет запасов в ГКЗ, 6 г. - ПТД первой стадии, на 8 год ввод в первую очередь разработки. Утилизация газа согласно ПТД но не менее 95 % на 4 год с начала разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 4 660 500 000 рублей в течении 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади горного отвода или горных отводов по следующим ставкам: 5000 руб. за 1 кв.км - первые пять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - шестой-десятый календарный годы; 15000 руб.- одиннадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В пределах геологического отвода пробурить 1 поисково-оценочную скв. с целью изучения перспектив НГ низжележащих отложений в течении 5 лет. В пределах горного отвода, 1 год - "Проект разведочных работ", 3- год - 1 разведочная скважина, 4 год - 1 разведочная скважина. 5 год подсчет запасов в ГКЗ, 6 г. - ПТД первой стадии, на 8 год ввод в первую очередь разработки. Утилизация газа согласно ПТД но не менее 95 % на 4 год с начала разработки

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

Номер лицензии: **ХМН15482**

Дата выдачи лицензии: **07.02.2013**

Срок действия лицензии: **01.02.2038**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1 п.4 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Мыхпайский участок, расположен на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь ЛУ=52,7 км2. . В пределах Геол.отвода пробурить 1 н/о скв. в течении 5-ти лет. В пределах ГО Первый год утвердить "Проект развед работ", в течение 2-х лет 3Д - 50км2, 4-х лет пробурить 1 разв.скв.; 6-ой год ГКЗ; 7-ой год ППЭ или ОПР. 9-ый год ввод в первую стадию. Утил.газа солгасно ПТД но не менее 95% с 4-го года разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 463 100 000 рублей в течении 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

Номер лицензии: **ХМН01134**

Дата выдачи лицензии: **31.12.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

Номер лицензии: **ХМН15372**

Дата выдачи лицензии: **08.06.2012**

Срок действия лицензии: **14.07.2025**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малосикторский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение, поиск и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Номер лицензии: *ХМН15371*
Дата выдачи лицензии: *08.06.2012*
Срок действия лицензии: *14.07.2025*
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Восточно-Коликъеганский лицензионный участок
Вид лицензии: *НЭ геологическое изучение, поиск и добыча нефти и газа*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Номер лицензии: *ХМН 01139*
Дата выдачи лицензии: *01.01.2000*
Срок действия лицензии: *31.12.2038*
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ФЗ РФ "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Кошильское месторождение
Вид лицензии: *НЭ добыча нефти и газа*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Номер лицензии: *ХМН 01138*
Дата выдачи лицензии: *01.01.2000*
Срок действия лицензии: *24.11.2038*
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ФЗ РФ "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Колик-Еганский лицензионный участок
Вид лицензии: *НЭ Добыча нефти и газа в пределах*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиск и добычу нефти и газа, а также закачку минерализованных вод для ППД*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с налоговым законодательством РФ.*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Номер лицензии: *ХМН 01133*
Дата выдачи лицензии: *01.01.2000*
Срок действия лицензии: *31.12.2038*
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ФЗ РФ "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Хохряковское месторождение
Вид лицензии: *НЭ Добыча нефти и газа в пределах*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с налоговым законодательством РФ.*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

Номер лицензии: **ХМН 01132**

Дата выдачи лицензии: **01.01.2000**

Срок действия лицензии: **25.11.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пермяковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ Добыча нефти и газа в пределах**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, по обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

Номер лицензии: **ХМН15499**

Дата выдачи лицензии: **14.02.2013**

Срок действия лицензии: **12.02.2038**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1 п.4 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Узунский участок, расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь ЛУ=41,8 км2. Срок действия лицензии до 12 февраля 2038г. В пределах Геол.отвода в течение 2-х лет сейсмика 2Д=100 пог.км.; пробурить 1 п/о скв. в течении 5-ти лет. В пределах ГО Первый год утвердить "Проект развед работ", в течение 2-х лет 3Д - 50км2, 4-х лет пробурить 1 разв.скв.; 6-ой год ГКЗ; 7-ой год ППЭ или ОПР. 9-ый год ввод в первую стадию. Утил.газа согласно ПТД но не менее 95% с 4-го года разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Разовый платеж за пользование недрами 184 800 000 рублей в течении 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими

изменениями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сузун"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сузун"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **8401005829**

ОГРН: **1028400001189**

Номер лицензии: **ДУД00086**

Дата выдачи лицензии: **27.03.1995**

Срок действия лицензии: **24.11.2020**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Предоставлено на основании Закона РФ "О недрах" (п.3 ст. 17.1)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение и добыча углеводородов на Сузунском газонефтяном месторождении.

Вид лицензии: **НЭ На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До конца 1998 г. - концепция освоения с ТЭП; до 01.07.1999 - согласование программы ГРП 2002 г- подсчет запасов на ГЭ, 2012 г.- бурение разведочной скв. не менее 3000 м; в 2014 г. разработать и представить на согласование и экспертизу проектный документ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Поиски и оценка: За площадь участка недр по ставке 204 руб. за 1 кв.км; Разведка (искл. площадь горного отвода) - 14750 руб. за кв.км. Другие платежи в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **КРР12783**

Дата выдачи лицензии: **19.10.2004**

Срок действия лицензии: **14.05.2023**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию и Распоряжения Совета Администрации Красноярского края в соответствии со статьей 17-1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение недр и добыча углеводородов в пределах Тагульского участка.

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 31.12.2015 : до 1998 г - согласование программы ГРП; 2007-2009 гг ГРП согласно "Зональному проекту"; до 15.5.2003- 2D- 660 пог.км; не позднее 2011 г.- МОГТ-3D - не менее 1120 кв.км; до 15.05.2003 переработка данных СРР 1000 пог.км; до 2010 г.выполнить переинтерпритацию СР, ГИС и ВСП; не позднее 2015 г. не менее 7 поисковых скважин: до 2003 - 2 скв (8000 пог.м; 2008 - 1 скв.2011- 1 скв; 2012 - 1 скв; 2013- 1 скв., до 01.01.2015 - 1 скв.В пределах ГО -**

строительство не менее 6 разв.скважин 2007- 2 скв. 2008 - 2скв 2010-2011-2 скв 2007 ПЗ; 2007 - проект ОНР; 2009 - введение в ОНР; 2009-2012 ОНР; 2012- оперативный подсчет запасов 2013 ТСР; 31.12.2015 - пересчет запасов, 2014 г. ввести в промышленную разработку

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи в соответствии с Постановлением Администрации Красноярского края за площадь 280 руб. км.кв (за искл. открыт.месторождений) за разведку - 14000 руб. км.кв Другие платежи В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

По состоянию на 01.04.13г. завершена строительством скв. №21. До конца 2013г.завершение строительством скв.№№ 15,25, в 2014г. завершение строительством №26. Включено в 3-летку на 2014-2015 гг. сейсмика ЗД - 450 кв.км.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **ДУД13606**

Дата выдачи лицензии: **11.05.2006**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Западно-Пендомаяхского участка.

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **1 год - Программа поисково-оценочных работ; 2 год- МОГТ-2D-500 пог.км;4 год- поисково-оценочная скв. 4000 м, 5 год - отчет о результатах проведенных работ. В течении 8 лет - не менее 2 скв., Не позднее 10 г. завершить этап разведки с представлением отчета с подсчетом запасов Утверждено Дополнительное соглашение к лицензии ДУД13606НР на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи УВ в пределах Западно-Пендомаяхского участка. Редакция ГРП п.4.1.1.-в течение 2-х лет сейсмика ЗД=150км2, переобработка 500км 2Д; в течение 4-х лет 1 поиск.оцен.скв. Отчет ГРП в 5-ом году.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 2008 600 000, сбор за выдачу лицензии 30 000 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб. км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014г. Подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **ДУД13730**

Дата выдачи лицензии: **18.08.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Западно-Сузунского участка.

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=512,5км². Этап геол.изучения до 18.08.2014г. Объемы ГРП изложить: в 2008г переобработка сеймики 2Д=300пог.км, 2009г-провести 3Д=150км², в 2012г выполнить МОГТ-3Д=30км² и в 2010,2011гг пробурить 2 п/о скв.; 2013г -бурение 1 п/о скв. глубиной не менее 4000м. до 18.08.14г отчет о ГРП. Не позднее 6-ти месяцев в ТГФ Роснедр письмо о намерении продолжить п/о работы. В течение 1 года после экспертизы запасов Программа разведочных работ. В течении 5-ти лет с даты открытия м-я закончить не менее 2-х разв.скв.6-ти лет ПЗ, 7-ли лет утвердить ППЭ или ОПР, 9-ти лет ввести в 1-ю стадию разраб. п.3.4.-утилиз газа с 4-го года разраб. не ниже 95%. Признать утратившими силу Приложения №1,3,6,7 (2007г),7(2009г). Включить в состав лицензии прил.№9,10,11.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 730 000 000, сбор за выдачу лицензии 94 000 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб-км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

На 01.04.2013 выполнена сейсмика 3Д - 80 кв.км. Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014г. Подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с органиченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **ДУД13846**

Дата выдачи лицензии: **24.11.2007**

Срок действия лицензии: **24.11.2031**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Тайкинского участка недр

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=1062км². Этап геол.изучения до 24.11.2016г. Объемы ГРП изложить: в 2008г переобработка сеймики 2Д=500пог.км, 2008г-провести 3Д=200км², в 2008г выполнить МОГТ-2Д=300пог.км; в 2012г- 200пог.км, в 2014г-200пог.км.; в 2011гг пробурить 1 п/о скв.; 2015г -бурение 1 п/о скв. глубиной не менее 3000м. до 24.11.16г отчет о ГРП. Не позднее 6-ти месяцев в ТГФ Роснедр письмо о намерении продолжить п/о работы. В течение 1 года после экспертизы запасов Программа разведочных работ. В течении 4-х лет с даты экспертизы ПЗ закончить не менее 3-х разв.скв. и дополнительно в 2019г пробурить 1 разв. скв. глубиной дл 3500м. 6-ти лет с даты открытия м-я экспертиза ПЗ, 7-ли лет утвердить ППЭ или ОПР, 9-ти лет ввести в 1-ю стадию разраб. п.3.4.-утилиз газа с 4-го года разраб. не ниже 95%. Признать утратившими силу Приложения №1,3,6,7 (2007г),7(2009г). Включить в состав лицензии прил.№9,10,11.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 480 000 000, сбор за выдачу лицензии 94 096 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб-км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Необходимо принятие решения о сохранении лицензии

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с органической ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **ДУД13847**

Дата выдачи лицензии: **24.11.2007**

Срок действия лицензии: **24.11.2031**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Горчинского участка недр

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=783км². Этап геол.изучения до 24.11.2014г. Объемы ГРП изложить: в 2008г переобработка сейсмики 2Д=500пог.км, 2008г-провести 2Д=200пог.км, в 2008г выполнить МОГТ-3Д=160км²; в 2012г- 20км²; в 2011гг пробурить 1 н/о скв.; 2013г -бурение 1 н/о скв. глубиной не менее 3500м. до 24.11.14г отчет о ГРП. Не позднее 6-ти месяцев в ТГФ Роснедр письмо о намерении продолжить н/о работы. В течение 1 года после экспертизы запасов Программа разведочных работ. В течении 4-х лет с даты экспертизы ПЗ закончить не менее 3-х разв.скв. и дополнительно в 2018г пробурить 1 разв. скв. глубиной дл 3000м. 6-ти лет с даты открытия м-я экспертиза ПЗ, 7-ли лет утвердить ППЭ или ОПР, 9-ти лет ввести в 1-ю стадию разраб. п.3.4.-утилиз газа с 4-го года разраб. не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 210 000 000, сбор за выдачу лицензии 94 096 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб.км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполнить сейсмику 3Д: 2013г. - 80 кв.км. 2014г. - 100 кв.км. Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014г. Подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с органической ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **ДУД13848**

Дата выдачи лицензии: **24.11.2007**

Срок действия лицензии: **24.11.2031**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Восточно-Пендомаяхкского участка недр

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=751км². Подпункт 3.2.2-3.2.5,изложить: не позднее**

24.11.08г выполнить сейсмику 3Д=100км2; 2Д=200пог.км и переобработка -2Д=500пог.км; не позднее 24.11.11г закончить 1 н/о скв, не позднее 24.11.13г-1 н/о скв.; до 24.11.14г отчет о ГРП. п.3.3.4 изложить Не позднее 3-х лет после экспертизы запасов пробурить 1 разв.скв, не позднее 4-х лет 1скв. не позднее 5-ти лет ПЗ в ГКЗ, 6-ти лет Проект ППЭ или ОПР, 7-лет ввести в первую стадию разраб. п.3.4.-утилиз газа с 4-го года разраб. не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж 189 000 000, сбор за выдачу лицензии 94 096 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб. км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи В соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014г. Подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Номер лицензии: *КРР14310*

Дата выдачи лицензии: *19.11.2007*

Срок действия лицензии: *22.11.2032*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *По итогам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка углеводородного сырья в пределах Восточно-Сузунского участка

Вид лицензии: *НР геологическое изучение и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь=751км2. Подпункт 3.2.2-3.2.5,изложить: не позднее 24.11.08г выполнить сейсмику 3Д=100км2; 2Д=200пог.км и переобработка -2Д=500пог.км; не позднее 24.11.11г закончить 1 н/о скв, не позднее 24.11.13г-1 н/о скв.; до 24.11.14г отчет о ГРП. п.3.3.4 изложить Не позднее 3-х лет после экспертизы запасов пробурить 1 разв.скв, не позднее 4-х лет 1скв. не позднее 5-ти лет ПЗ в ГКЗ, 6-ти лет Проект ППЭ или ОПР, 7-лет ввести в первую стадию разраб. п.3.4.-утилиз газа с 4-го года разраб. не ниже 95%.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж 104 000 000, сбор за выдачу лицензии 36 970 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб. км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи В соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполнить работы 3Д: 2013г. - 100 кв.км. 2014г.- 300 кв.км.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Номер лицензии: *КРР14311*

Дата выдачи лицензии: *19.11.2007*

Срок действия лицензии: *22.11.2032*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *По итогам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Сузунского участка

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=322,3км2. Продлить этап геол. изучения до 19.11.2017г. Выполнить сейсмику 2Д в 2009г=100 пог.км; 2010г=100 пог.км; 2011г=100 пог.км. Бурение поисково-оценочных скважин: 2012г-1 скв.; в 2014г -1 скв. глубиной 3500м.; в 2015г-1 скв. глубиной 3000м; в 2016г- 1 скв. глубиной 3000м. До 19.05.2017г представить в ТО Роснедра письменное обращение о намерении продолжить п/о работы. На 3 год с даты открытия м-я 1 разв. скв, на 4 год 1 разв скв. Ввод в ПЭ или ОПР не позднее 9-ти лет с даты открытия м-я. Утилиз. газа с 4-го года разраб. не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 45 000 000, сбор за выдачу лицензии 36 970 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб-км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные условия выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **СЛХ15051**

Дата выдачи лицензии: **08.12.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2015**

Срок действия лицензии может быть продлен для окончания геологического изучения

Основание выдачи лицензии: **п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" Протокол от 15.10.2010 № 28-СЛХ/385-2010 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Ямало-Ненецкого автономного округа**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах участка Восточно-Каркасный

Вид лицензии: **НП На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **для геологического изучения недр с целью поисков и оценки м-ий УВС в пределах Восточно-Каркасного ЛУ. Площадь=1387,2км2. 2.2-Статус Геолотвода без огран. по глубине. 3.2.1-первый год-Программа ГРР. 3.2.2.-В течение 3-х лет МОГТ-2Д=300пог.км.3.2.3.В течение 4-5годов пробурить 1 посковую скв.3.2.4-Оперативный ПЗ в гос.экспертизу не позднее 6 месяцев после открытия м-я.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **За поиски и оценку 1-3 г.120 руб-км.кв; 4-г -240 руб.км.кв; с 5 г.360 руб. км.кв. Другие платежи а соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Принятие решения о проведении сейсморазведочных работ 2Д

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: 1032402517311

Номер лицензии: *СЛХ15052*

Дата выдачи лицензии: *08.12.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2015*

Срок действия лицензии может быть продлен для окончания геологического изучения

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" Протокол от 15.10.2010 № 28-СЛХ/385-2010 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах участка Новоогненного участка

Вид лицензии: *НП На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь=941,8км2. 2.2-Статус Геологвода без огран. по глубине. 3.2.1-первый год-Программа ГРР. 3.2.2.-В течение 3-х лет МОГТ-2Д=300пог.км.3.2.3.В течение 4-5годов пробурить 1 посковую скв.3.2.4-Оперативный ПЗ в гос.экспертизу не позднее 6 месяцев после открытия м-я.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *За поиски и оценку 1-3 г.120 руб.-км.кв; 4-г -240 руб.км.кв; с 5 г.360 руб. км.кв. Другие платежи в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Принятие решения о проведении сейсморазведочных работ 2Д

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Русско-Реченское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Русско-Реченское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *8910002614*

ОГРН: *1028900621892*

Номер лицензии: *СЛХ15525*

Дата выдачи лицензии: *27.03.2013*

Срок действия лицензии: *25.03.2018*

Срок действия лицензии может быть продлен для окончания геологического изучения

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" Протокол от 12.03.2013 № 43-СЛХ/522-2013 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

для геологического изучения недр с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в пределах нижней части Русско-Реченского участка недр

Вид лицензии: *НП На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь ЛУ=272,39 км2. Участку недр придается статус геол.отвода, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей Русско-Реченского ЛУ (подошва пласта Ю2/2), а нижняя -без ограничения глубины. Не позднее 3-х лет пробурить 1 поисковую скв. со вскрытием не менее 100м палеозойских отложений. На 5-й год отчет по ГРР.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *За поиски и оценку 1-3 г.120 руб.-км.кв; 4-г -240 руб.км.кв; с 5 г.360 руб. км.кв. Другие платежи в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Русско-Реченское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Русско-Реченское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*
ИНН: *8910002614*
ОГРН: *1028900621892*

Номер лицензии: *СЛХ10760*

Дата выдачи лицензии: *11.02.1999*

Срок действия лицензии: *24.11.2020*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Предоставлено на основании Закона РФ "О недрах" (п.3 ст. 17.1)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

для геологического изучения, добычи нефти, конденсата и газа Русско-Реченского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: *НР для геологического изучения, добычи нефти, конденсата и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь=272.39км2. п.3.2. геол. этап ограничен сроком до 31.12.2011г. Пункты 3.2.2.-3.2.3. В 2007г завершить строительством 2 поиск.-оцен.скв.; не позднее 31.12.2009г закончить стр-ом 1 п-о скв.с целью изучения юрских отложений.п.3.3.-не позднее 31.12.2010г ввести Русско-Реченское м-е в ОНР. Пункт 3.4.-В 2012г представить на госэкспертизу отчет с ПЗ и ТЭО КИИ. Пункт 3.5.-Не позднее 31.12.2012г представить на госэкспертизу ПД на разработку. п.3.6.- не позднее 31.12.2013г ввести м-е в разработку. п.3.7-Утилизации попутного нефтяного газа в соответствии с ПД, начиная с четвертого календарного года с момента ввода м-я в разработку в объеме не ниже 95%.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *За поиски и оценка - 360 руб. 1 км.кв ; за разведку - 11750 руб. за кв.км. Другие платежи в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

"Завершение строительством скв.№ 603

В 2013 году внесение изменений в ЛО в части переноса срока ввода в разработку "

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ШБМ №15573 НР*

Дата выдачи лицензии: *04.06.2013*

Срок действия лицензии: *30.05.2043*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ №824-р от 02.05.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Варнецкий

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Варнецкого участка недр федерального значения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр,ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения:*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ШБМ №15572 НР*

Дата выдачи лицензии: **04.06.2013**

Срок действия лицензии: **30.05.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №824-р от 02.05.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Альбановский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Альбановского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения:**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Приазовнефть"**

Место нахождения: **350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Пашковский, ул. Бородинская, дом 115/1**

ИНН: **2312099856**

ОГРН: **1022301976290**

Номер лицензии: **ШАЗ 15547 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.04.2013**

Срок действия лицензии: **30.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **со статьей 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 18.04.2013 № 637-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения, включающего Новое нефтяное месторождение

Вид лицензии: **на разведку и добычу углеводородного сырья на участке недр федерального значения , включающего месторождение Новое нефтяное месторождение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода, включающего Новое нефтяное месторождение, Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Новом нефтяном месторождении». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ пробной эксплуатации скважины №1 Новая. В соответствии со сроками, установленным проектным документом, ввести скважину № 1 Новая в пробную эксплуатацию. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектно-сметную документацию на строительство разведочной скважины. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Новом нефтяном месторождении». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее восьмого года с даты государственной**

регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект обустройства месторождения». Не позднее девятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к обустройству месторождения. Не позднее десятого года с даты государственной регистрации лицензии ввести Новое нефтяное месторождение в разработку. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Шельф Абхазии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Шельф Абхазии»**

Место нахождения: **Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9**

Не является резидентом РФ

Номер лицензии: **80**

Дата выдачи лицензии: **22.04.2013**

Срок действия лицензии: **22.04.2058**

Основание выдачи лицензии: **распоряжение Кабинета министров Р. Абхазия № 18 от 22.04.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гудаутский участок, расположенный в абхазском секторе акватории Черного моря

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Гудаутском участке акватории Черного моря**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Гудаутском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. До истечения пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить Распорядителю недр окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. Владелец лицензии обязан в течение всего этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнять всепогодный экологический мониторинг окружающей среды (ОС) в пределах Гудаутского лицензионного участка и прилегающих территорий. Состав и сроки выполнения всепогодного экологического мониторинга должны быть утверждены Государственным комитетом Республики Абхазия по экологии и природопользованию. Не позднее шести месяцев до истечения пятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить Распорядителю недр информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ. В случае открытия месторождения в границах В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на**

государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение семи лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные в проектно-технологическом документе, согласованном и в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р. Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ15549НП**

Дата выдачи лицензии: **06.05.2013**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Чеченской Республики (протокол от 10.04.2013 №4-ГРЗ/530-2013).** Лицензия оформлена на основании приказа Роснедра от 26.04.2013 № 389

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Суворовский участок на территории Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить проект поисково-оценочных работ, не позднее 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить СР МОГТ 2Д в объеме не менее 50 п км, не позднее 3 лет с даты регистрации лицензии выполнить обработку и интерпретацию полученных сейсмических материалов, не позднее 5 лет с даты регистрации лицензии завершить строительством не менее 1 поисковой скважины**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01792 НР**

Дата выдачи лицензии: **25.09.2013**

Срок действия лицензии: **25.09.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной Комиссии, утвержденного приказом Самаранедрa от 28 08 2013 № 117**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Митяевский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение , разведка и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1.2. В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Митяевское и Толузаковское месторождения в первую стадию разработки.1.3. Ввод Митяевского и Толузаковского месторождений в последующие стадии разработки осуществлять в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа.1.4. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект разведочных работ на Ближнем месторождении.1.5. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины на Ближнем месторождении и на четвертый год закончить строительством не менее одной разведочной скважины..1.7. На основе анализа результатов разведочных работ на Ближнем месторождении провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу.1.8. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии провести переоценку запасов Кожемякского месторождения и не позднее четвертого года действия лицензии представить на государственную экспертизу.1.9. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Ближнего и Кожемякского месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 1.10. В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Ближнее и Кожемякское месторождения в первую стадию разработки.2.1.1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект (программу) поисково-оценочных работ на Митяевском участке недр.2.1.2. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 100 км2.2.1.3. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *6.1. Победитель аукциона при пользовании недрами оплачивает следующие платежи и налоги в доход бюджета Российской Федерации:6.1.1. Разовый платеж за пользование недрами в окончательно установленном размере по результатам проведения аукциона, за вычетом суммы ранее выплаченного задатка.Остаток разового платежа должен быть оплачен в течение 30 (тридцать) дней с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами.6.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов.Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии):120 р. за 1 км2 – первые три календарных года;240 р. за 1 км2 – четвертый-пятый календарные годы;360 р. за 1 км2 – с шестого календарного года.Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр (за исключением площади горного отвода), на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии):5000 р. за 1 км2 – первые девять календарных лет;10 000 р. за 1 км2 – десятый-одиннадцатый календарные годы;15 000 р. за 1 км2 – двенадцатый-четырнадцатый календарные годы;20 000 р. за 1 км2 – с пятнадцатого календарного года.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01793 НР*

Дата выдачи лицензии: *25.09.2013*

Срок действия лицензии: *25.09.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной Комиссии, утвержденного приказом Самаранедрa от 28 08 2013 № 118*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лебединский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1.1. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки двух месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 1.2. Не позднее четвертого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки двух месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 1.3. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки одного месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 1.4. В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Лебединское, Междуреченское, Ново-Иса克林ское, Нижнее, Кармалкинское месторождения в первую стадию разработки. 1.6. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект разведочных работ на Свинодубравском месторождении. 1.7. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению и в течение одного года закончить строительством одну разведочную скважину. 1.8. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года с начала действия лицензии представить на государственную экспертизу. 1.9. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с проектом разведочных работ, при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в пункте 1.7 настоящих Основных требований к условиям пользования недрами Лебединского участка (далее – Основные требования). 1.10. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Свинодубравского месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 1.11. В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Свинодубравское месторождение в первую стадию разработки. 2.1. В границах геологического отвода победитель аукциона обязан в течение этапа геологического изучения недр на лицензионном участке, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: 2.1.1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект (программу) поисково-оценочных работ на Лебединском участке недр. 2.1.2. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 200 пог.км. 2.1.3. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *6.1.1. Разовый платеж за пользование недрами в окончательно установленном размере по результатам проведения аукциона, за вычетом суммы ранее выплаченного задатка. Остаток разового платежа должен быть оплачен в течение 30 (тридцать) дней с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами. 6.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 120 р. за 1 км² – первые три календарных года; 240 р. за 1 км² – четвертый-пятый календарные годы; 360 р. за 1 км² – с шестого календарного года. 6.1.3. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр (за исключением площади горного отвода), на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 5000 р. за 1 км² – первые девять календарных лет; 10 000 р. за 1 км² – десятый-одиннадцатый календарные годы; 15 000 р. за 1 км² – двенадцатый-четырнадцатый календарные годы; 20 000 р. за 1 км² – с пятнадцатого календарного года.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В настоящем ежеквартальном отчёте приведены данные по доказанным запасам по международной классификации PRMS (если не указано иное). Единицы измерения: нефть и конденсат - в тысячах тонн; газ - в миллионах кубических метров.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В группу ОАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие и газоперерабатывающие мощности (заводы):

*ООО «РН-Туапсинский НПЗ»
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»
ОАО «АНПЗ ВНК»
ОАО «НК НПЗ»
ОАО «Куйбышевский НПЗ»
ОАО «Сызранский НПЗ»
ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»
ООО «Стрежевской НПЗ»
ОАО «Ангарский завод полимеров»
ЗАО «Отраденский ГПЗ»
ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»
НПЗ СП ROG (Германия)
ЗАО «Рязанская НПК»
ОАО «Саратовский НПЗ»
ЧАО «ЛИНИК»
ОАО «Славнефть-ЯНОС»
ООО «Красноленинский нефтеперерабатывающий завод»
ООО «Нижевартовское нефтеперерабатывающее объединение»*

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Нефтехимические и газоперерабатывающие производства

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На 01.01.2013 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 4,82 млн. тонн/год (в связи со строительством нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ во II квартале 2010 года произведен демонтаж установки АТ-3).

Установки АТ-1, АТ-2 введены в эксплуатацию в 1949, 1953 годах соответственно. На АТ-1 и АТ-2 в 2004-2005 годах была произведена реконструкция для увеличения мощности установок по переработке нефти.

Во II квартале 2008 года завершены строительно-монтажные работы по объекту «Парк сжиженных углеводородных газов», завершён монтаж 3-х нефтяных резервуаров объёмом по 20 тыс. м³. Продолжаются работы по проектированию и строительству нового нефтеперерабатывающего завода мощностью 12 млн. т нефти в год, строящегося на базе ООО «РН – Туапсинский НПЗ».

Также в состав завода входит ТЭЦ мощностью 18 тыс. кВт. час.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/м³.

На ТНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ;

- бензин экспортный технологический;
- дизельное топливо экспортное;
- мазут топочный М-100.

В III квартале 2013 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1 852 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3 (год ввода в эксплуатацию соответственно - 1942 и 1979).

На 01.01.2013 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,58 млн. тонн нефти в год.

Продолжается модернизация предприятия. Проведены работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3. В декабре 2011 года введена установка замедленного коксования. В 2012 году введен в эксплуатацию блок предварительного фракционирования установки риформинга.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 848 кг/м³.

На КНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- бензины:
 - прямогонный бензин (Нафта);
 - бензин автомобильный Нормаль-80 ЕВРО-3;
 - бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3;
 - бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3; 5;
 - бензин автомобильный Супер -98 ЕВРО-3;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельные топлива:
 - дизельное топливо летнее;
 - дизельное топливо летнее контракт;
 - дизельное топливо летнее ЕВРО-3;
 - дизельное топливо зимнее и арктическое;
 - дизельное топливо ЕВРО-3;
- топливо судовое маловязкое I и II вида;
- мазут (М-40, М-100)

В III квартале 2013 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1 577 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «АНПЗ ВНК» относится к заводам топливного профиля.

На 01.01.2013 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,5 млн. тонн/год.

Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-6) введена в эксплуатацию в 1982 году, секция 200 (установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 году, секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 года, установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию с 1984 года, изомеризация – 2007 года.

В конце 2008 года введена в эксплуатацию установка утилизации сероводородного газа и производства гранулированной серы мощностью 6140 тонн в год по готовой продукции. Продолжается реконструкция и модернизация предприятия. В 2011 году введены в эксплуатацию: секция гидроочистки керосина, станция смешения бензинов.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м³.

На ОАО «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного

технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- бензины:
 - бензин прямогонный (Нафта);
 - бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3, ЕВРО-4;
 - бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3, 4;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1в/с;
- топлива дизельные:
 - топливо дизельное Зимнее ЕВРО-3, Летнее ЕВРО-3;
 - топливо судовое маловязкое I вида;
- мазут топочный марки 100;
- битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130;
- сера гранулированная.

В III квартале 2013 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 2 035 тыс. тонн.

Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «НК НПЗ» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти.

На предприятии эксплуатируются три установки первичной переработки нефти: АВТ-8, АВТ-9 (введены в эксплуатацию в 1954 году) и ЭЛОУ-АВТ-11 (введена в 1988 году).

На 01.01.2013 года мощность по первичной переработке нефти - 9,52 млн. тонн/год.

На Новокуйбышевском НПЗ в 2009 году пущена в работу установка концентрирования водорода, позволяющая увеличить производство дизельного топлива, соответствующего нормам ЕВРО-3, 4. В 2010 году пущен блок выделения бензолсодержащей фракции (БСФ).

В качестве сырья первичных процессов используются сернистые Самарские, Удмуртские и Западно-Сибирская нефти плотностью 850-870 кг/м³.

На ОАО «НК НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического назначения:

- бензины:
 - бензин прямогонный (Нафта);
 - бензины автомобильные Регуляр 92 ЕВРО-2, ЕВРО-3;
 - бензины автомобильные Премиум 95 ЕВРО-4;
- топливо для реактивных двигателей;
- топливо дизельное летнее, зимнее:
 - топливо дизельное летнее ЕВРО-3, ЕВРО-4;
 - топливо дизельное зимнее ЕВРО-5;
- топливо судовое маловязкое III вида;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс электродный;
- мазут топочный М-100.

В III квартале 2013 года объем переработки на ОАО «НК НПЗ» составил 2 274 тыс. тонн.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На 01.01.2013 года мощность по первичной переработке нефти - 7,0 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4, предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту ВНИПИНефть и сдана в эксплуатацию в 1976 году.

2. Установка ЭЛОУ-АВТ-5 является современной высокопроизводительной комбинированной установкой по первичной переработке нефти. Установка спроектирована и привязана к

общезаводскому хозяйству институтом «Самаранефтехимпроект». Строительство установки завершено в 1996 году.

В 2009 году на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что позволяет производить дизельное топливо качества, соответствующего требованиям ЕВРО-3, 4. В 2011 году реконструированы установки: риформинга, висбрекинга, гидроочистки керосина и дизельного топлива, легкого гидрокрекинга.

В качестве сырья первичных процессов ОАО «Куйбышевский НПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью 865 кг/м³.

На ОАО «Куйбышевский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- ШФЛУ марки Б;
- бензины:
 - бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3;
 - бензин автомобильный Премиум – 95 ЕВРО-3;
 - бензин автомобильный Супер -98 ЕВРО-4;
 - прямогонный бензин (Нафта);
- дизельные топлива:
 - дизельное топливо летнее ЕВРО-3;
 - дизельное топливо зимнее ЕВРО-3;
- мазут топочный М-100;
- сера товарная;
- гудрон СБ.

В III квартале 2013 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1 895 тыс. тонн.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На 01.01.2013 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,48 млн. тонн/год.

Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно.

В 2009 году на Сызранском НПЗ пущена установка по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции и станции дожима ВСГ, необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО и установки изомеризации. В 2010 году введен в эксплуатацию блок выделения бензолсодержащей фракции из риформата установки Л-35/11-600. В апреле 2011 года введена в эксплуатацию установка изомеризации мощностью 280 тыс.т/год по сырью.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 848-852 кг/м³.

На СНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б";
- фракция бутан-бутиленовая марки "Б";
- бензины:
 - бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3, 4;
 - бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3, 4, 5;
 - бензин прямогонный (Нафта);
- топливо для реактивных двигателей РТ высший сорт;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-3; зимнее ЕВРО-3;
- мазут М-100;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) I, II и III видов;
- битумы:
 - битумы нефтяные строительные БН-70/30;
 - битумы нефтяные строительные БН-90/10;
 - битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;

- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- гудрон СБ;
- кислота серная.

В III квартале 2013 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1 818 тыс. тонн.

Ангарская нефтехимическая компания

ОАО «АНХК» является предприятием топливно-масляного профиля с глубокой схемой переработки и развитым нефтехимическим производством.

На 01.01.2013 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,185 млн. т/год.

В настоящее время в производственную структуру ОАО «АНХК» входят три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

В состав НПЗ входят:

- установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3.

В 2010 году закончено строительство установки изомеризации.

В состав химического завода входят следующие производства и установки:

- производство метанола-ректификата;
- производство бутиловых спиртов;
- установка по производству серной кислоты;
- производство аминов.

В состав завода масел входят:

- установка деасфальтизации гудрона 36/2М;
- установка селективной очистки А-37/3;
- установка депарафинизации масляных фракций 39/7;
- гидроочистка масляных фракций Г-24 (бл. № 1,3);
- производство трансформаторного масла (блок 123, уст. 332, Г-24 2 бл.);
- установка блендинга масел;
- 2 установки фасовки масел – в 200-литровые бочки и в мелкую тару.

В ОАО «АНХК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные марок СПБТ/ПБТ, БТ;
- бензины:
 - бензин прямогонный;
 - бензин автомобильный Нормаль-80 ЕВРО-2, 3;
 - бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-2; ЕВРО-3;
 - бензин автомобильный Премиум ЕВРО-95 ЕВРО-3;
 - бензин автомобильный Супер ЕВРО-98 ЕВРО-3;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 в/с;
- дизельные топлива:
 - дизельное топливо (зимнее, арктическое);
 - дизельное топливо зимнее ЕВРО-3, 4;
 - дизельное топливо летнее (контракт);
 - дизельное топливо летнее ЕВРО-3, 4;
- топливо судовое маловязкое (вид I, II);
- нефтебитумы (битум строительный, битум дорожный);
- мазут М-100;
- мазут экспортный;
- кокс;
- масла;
- серная кислота.

В III квартале 2013 года объем переработки нефти на ОАО «АНХК» составил 2 396 тыс. тонн.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти.

На 01.01.2013 года мощность по первичной переработке нефти составила 300 тыс. тонн/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - в 1996 году, С-100 – в 1999 году, каталитический риформинг – в 2000 году. В 2001 году введён в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объёма товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 847-850 кг/м³ с содержанием серы 0,76-0,85 % мас.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензины:
 - бензин автомобильный Нормаль 80 вид III ЕВРО-5;
 - бензин автомобильный Регуляр Евро-92 ЕВРО-5;
 - бензин автомобильный Премиум Евро-95 вид II ЕВРО-4;
- печное топливо.

Со II квартала 2008 года поставка нефти ОАО «НК «Роснефть» в ООО «Стрежевской НПЗ» не производилась.

(Справочно: в III квартале 2013 года объем переработки нефти в ООО «Стрежевской НПЗ» составил 70,4 тыс. тонн, объем переработки нефти без возвратного продукта составил 39,6 тыс. тонн).

ОАО «Ангарский завод полимеров»

Общество оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение III квартала 2013 года принято и реализовано:

Переработка давальческого сырья в объеме	89 647,977 тонн,
в том числе - сырьё для пиролиза	82 093,247 тонн,
- сжиженные углеводородные газы	7 554,730 тонн.

В процессе оказания услуг по переработке сырья получены следующие виды продукции:

этилен	24 131,898 тонн,
в том числе товарный	17 440,852 тонн,
пропилен	11 636,273 тонн,
в том числе товарный	11 277,995 тонн,
бензол нефтяной	8 797,392 тонн,
в том числе товарный	5 996,822 тонн,
бутилен-бутадиеновая фракция	6 330,367 тонн,
в том числе товарная	6 293,760 тонн,
фракция жидких продуктов пиролиза С ₉	6 279,094 тонн,
в том числе товарная	5 828,009 тонн,
смола пиролизная тяжёлая и смолы ПАБ и КОРС	5 622,532 тонн,
в том числе товарная	5 589,800 тонн,
полиэтилен высокого давления	4 781,000 тонн,
в том числе товарный	4 772,710 тонн,
этилбензол	4 453,000 тонн,
в том числе товарный	0 тонн,
стирол	4 143,000 тонн,
в том числе товарный	1 491,982 тонн,
полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ	2 725,470 тонн,
в том числе товарный	2 860,410 тонн.

Выручка от продажи продукции, работ, услуг (без налогов) за III квартал 2013 года составила

672 359, 83 тыс. руб.

ЗАО «Отраденский ГПЗ»

ЗАО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 1100 млн.м³/год.

ЗАО «Отраденский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;
- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, СТО Газпром 089-2010;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93.

За отчетный период – III квартал 2013 года объем переработки сырья составил 85,481 млн. м³, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 50,290 млн. м³.
- от ОАО «Оренбургнефть» - 35,191 млн. м³.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

сухой отбензиненный газ	47,408 тыс. тонн;
фракция широких углеводородов (ШФЛУ) марки А	37,117 тыс. тонн;
фракция этановая марки Б	8,748 млн. м ³ ;
сера техническая газовая комовая сорт 9995	0,658 тыс. тонн.

За отчетный период – III квартал 2013 года:

- переработано давальческое сырье в объеме 85,481 млн. м³ на сумму 294 046,30 тыс. рублей (без НДС);
- оказаны услуги по транспортировке, хранению и отпуску фракции ШФЛУ в объеме 66,765 тыс. т на сумму 60 088,50 тыс. рублей (без НДС).

ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»

ЗАО «НГПЗ» относится к заводам топливного профиля с простым циклом переработки сырья. Сырьем является попутный нефтяной газ (ПНГ) и технологическая углеводородная смесь (ТУС). Поставщиками сырья являются ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 680 млн.н. м³/год.

ЗАО «НГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;
- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, СТО Газпром 089-2010;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93-127.5-93.

За отчетный период – III квартал 2013 года объем переработки сырья составил 92,966 млн. м³, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 57,754 млн. м³;
- от ОАО «Оренбургнефть» - 35,212 млн. м³.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

фракция широких углеводородов (ШФЛУ)	64,758 тыс. тонн;
фракция этановая	15,649 тыс. тонн;
сухой отбензиненный газ	41,588 млн. м ³ ;
сера техническая газовая комовая	1,408 тыс. тонн.

В процессе производственной деятельности в течение III квартала 2013 года:

- переработано углеводородное сырье в объеме 92,966 млн. м3 на сумму 351 039,616 тыс. руб.;
- оказаны услуги по транспортировке фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 66,765 тыс. тонн на сумму 6 066,268 тыс. руб.

НПЗ СП ROG (Германия)

В 2011 году у компании PDVSA приобретена 50%-ная доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Эта сделка позволила «Роснефти» увеличить перерабатывающие мощности и получить доступ к емкому немецкому рынку, самым современным технологиям переработки и управленческим практикам. Чистая доля «Роснефти» в перерабатывающих мощностях Ruhr Oel составляет 11,6 млн тонн в год. На НПЗ Gelsenkirchen, полностью принадлежащем совместному предприятию, имеется нефтехимический блок мощностью 1,0 млн. тонн по этилену.

В III квартале 2013 года объем переработки на НПЗ Ruhr Oel GmbH составил 2 775 тыс. т сырья в доле НК «Роснефть». Загрузка мощностей первичной переработки заводов составила 97%. Произведено 2 739 тыс. т товарной продукции в доле НК «Роснефть».

Рязанская нефтеперерабатывающая компания

ЗАО «РНПК» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти.

На 01.01.2013 года мощность по первичной переработке нефти - 17 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются пять установок первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-1 (введена в эксплуатацию в 1960 году.), АВТ-2 (введена в эксплуатацию в 1961 году, в настоящее время работает на мазуте АТ-6), ЭЛОУ-АВТ-3 (введена в 1963 году), ЭЛОУ-АВТ-4 (введена в 1964 году) и ЭЛОУ-АТ-6 (введена в 1968 году).

В 2005 году введен в эксплуатацию комплекс Гидроочистки вакуумного газойля, в 2001 году проведена реконструкция установки каталитического крекинга с увеличением производительности до 2500 тыс. тн/год.

В качестве сырья первичных процессов ЗАО «РНПК» используется смесь Западно-Сибирских нефтей плотностью 860-878 кг/м3.

На Рязанской НПК вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический, нормальный и технический бутаны, фракция изобутановая, фракция пропан-пропиленовая);

- бензины:

- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-4;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-5;
- бензин автомобильный Супер-98 ЕВРО-5;
- бензин прямогонный БГС (Нафта);

- сольвенты;

- бензол;

- авиакеросин;

- топливо дизельное летнее (сорт С), зимнее (класс I), сорт Е вид II и вид III;

- мазут М-100;

- вакуумный газойль;

- газойль каталитический тяжелый;

- битумы:

- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной кровельный БНК-40/180;

- серная кислота.

В III квартале 2013 года объем переработки нефти на ЗАО «РНПК» составил 4 603 тыс. тонн.

Саратовский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «Саратовский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Введен в эксплуатацию в

1934 году.

На 01.01.2013 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 6,75 млн. тонн/год.

Установка ЭЛОУ-АВТ-6 введена в эксплуатацию в 1988 году.

В состав завода входят следующие установки:

- Секция Висбрекинга гудрона установки ЭЛОУ-АВТ-6 (ввод в эксплуатацию - 2004 год);
- УПБ - установка по производству битумов, (ввод в эксплуатацию - 1954 год);
- Установка каталитического риформинга ЛЧ-35-11/600 (ввод в эксплуатацию - 1973 год);
- Установка каталитического риформинга Л-35-11/300 (ввод в эксплуатацию - 1967 год);
- Установка гидроочистки дизельного топлива Л-24-6 (ввод в эксплуатацию - 1970 год);
- Установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию - 1970 год).

Завод имеет 2 причала (цех № 7 и цех № 8) для налива в танкеры мазута, газойля и дизельного топлива.

В 2010 году был построен блок отпарки сероводорода секции висбрекинга, реконструирована эстакада слива-налива нефти и нефтепродуктов. Продолжается реконструкция эстакады налива светлых нефтепродуктов. В 2011 году проведена реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива Л-24-6. С I квартала 2013 года на Саратовском НПЗ установка изомеризации пентан-гексановой фракции находится в стадии пуска. Секция Висбрекинга гудрона установки ЭЛОУ-АВТ-6 с октября 2012 года находится в ремонте и на реконструкции.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Саратовского месторождений плотностью 858-877 кг/м³.

На Саратовском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- бензины:
 - бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-5;
 - бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-5;
 - бензин прямогонный БГС (Нафта);
- топливо дизельное летнее (сорт С), зимнее (класс I), сорт Е вид III ЕВРО-5;
- мазут М-100;
- вакуумный газойль марок А и В;
- битумы:
 - битумы нефтяные строительные БН-70/30;
 - битумы нефтяные строительные БН-90/10;
 - битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
 - битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
 - битум нефтяной кровельный БНК-40/180;
- сера техническая комовая.

В III квартале 2013 года объем переработки на ОАО «Саратовский НПЗ» составил 1 784 тыс. тонн.

Лисичанская нефтяная инвестиционная компания

ЧАО «ЛИНИК» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию - 1976 год.

Мощность по первичной переработке нефти – 8 млн. тонн/год.

В состав завода входят следующие установки:

- Первичная переработка нефти с электрообессоливанием ЭЛОУ-АВТ-8 (ввод в эксплуатацию - 1979 год);
- Каталитический крекинг (ввод в эксплуатацию - 1994 год);
- Установка каталитического риформинга ЛЧ-35/11-1000 (ввод в эксплуатацию - 1985 год);
- Установка гидроочистки дизельного топлива ЛЧ-24-2000 (ввод в эксплуатацию - 1986 год);
- Установка получения водорода (ввод в эксплуатацию - 1994 год);
- Производство полипропилена (ввод в эксплуатацию - 1994 год);
- Установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию 1983 год – первая очередь, 1994 год – вторая очередь);
- Производство битума (ввод в эксплуатацию - 2004 год);
- Установка изомеризации бензиновой фракции НК-70оС (ввод в эксплуатацию - 2005 год).

С 1 марта 2012 года поставки нефти на ЛИНИК были прекращены, на заводе начаты ремонтные работы. На сегодняшний день все технологические установки находятся в ремонте.

Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез

ОАО «Славнефть-ЯНОС» относится к заводам топливно-маляно-нефтехимического профиля.
Ввод в эксплуатацию - 1961 год.

Установленная мощность по первичной переработке нефти 15,0 млн.тн/год.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

АВТ-3 (Первичная переработка нефти). Дата ввода в эксплуатацию - 1963 год.

Реконструкции, модернизации:

- 1971-1972 годы - увеличена мощность по переработке нефти.
- 1994 год - выведен из эксплуатации вак.блок.
- 1996 год - монтаж котлов утилизаторов, перевод БВПБ на 2-х колонную схему.
- 2001 год – введен в строй блок ГДМ керосина.
- 2011 год - блок получения товарного мазута с низким содержанием сероводорода, замена печей.

АВТ-4 (первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию - 1967 год.

Реконструкции, модернизации:

- 1976-1977 годы - увеличена мощность по переработке нефти.
- 1994 год - выведена из эксплуатации вак.колонна К-5.
- 2002 год - введен в строй блок ГДМ керосина.
- 2012 год – монтаж новых печей.

ВТ-6 (вакуумная перегонка мазута). Ввод в эксплуатацию - 1994 год.

- Ввод в эксплуатацию блока висбрекинга - 2004 год.

ВТ-3 (блок вакуумной перегонки мазута). Ввод в эксплуатацию - 2006 год.

ЭЛОУ-АТ-4 (Первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию - 2010 год.

Л-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию - 1964 год.

Реконструкции:

- 1999-2000 годы – монтаж доп.реактора, теплообменника, переобвязка печи.
- 2003 год - увеличена мощность.
- 2005 и 2007 годы – замена реакторов.

ЛГ-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию - 1968 год.

Реконструкции:

- 2002 год - монтаж доп.реактора, теплообменника, переобвязка печи.
- 2004-2005 годы - увеличена мощность.
- 2006 год – замена реакторов.

Л-35/6 (ароматический риформинг). Ввод в эксплуатацию - 1966 год.

Реконструкции:

- 1995 год - блок гидроочистки;
- 2006 год – блок экстракции;
- 2013 год - замена реакторов Р-2/1, Р-2/2, замена печи П-101.

КР-600 (НРК) (риформинг с непрерывной регенерацией катализатора). Ввод в эксплуатацию - 2006 год, блок гидроочистки – 2003 год.

Л-24/6 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию - 1966 год.

Реконструкции, модернизации:

- 2001-2002 годы - под выпуск ДТ с содержанием серы 350 ppm.
- 2005 год - под выпуск ДТ с содержанием серы 50 ppm.
- 2006 год - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ppm.
- 2012 год - замена печей.

ЛЧ-24/7 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию - 1970 год.

Реконструкции:

- 1995 год - увеличена мощность.
- 2009 год - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ppm.

1А-1М (каталитический крекинг). Ввод в эксплуатацию - 1967 год.

Реконструкция в 1998-2002 годах - монтаж нового лифта - реактора, монтаж котла-утилизатора, замена циклонов в Р-1,2, замена внутренних устройств в К-21, замена колонн К-90, 89, 51а, монтаж К-53.

ГФУ (газофракционирование). Ввод в эксплуатацию - 1965 год.

Реконструкции, модернизации: 2012 год - замена колонны П-К-1.

МТБЭ (синтез метилтретбутилового эфира). Ввод в эксплуатацию - 2000 год.

Модернизация: 2008 год - увеличение производительности.

25/7 (установка сернокислотного алкилирования). Ввод в эксплуатацию - 1968 год.

Реконструкции, модернизации:

- 1995-1999 годы (техническое перевооружение).
- 2008 год – модернизация компрессора.
- КМ-2 (комплекс масел и парафинов). Ввод в эксплуатацию - 1983-1984 годы.
- в 1994 году С-200, С-300 были переведены на новый растворитель – N- метилпирролидон.
- с 2001 года С-200 переведена на процесс деасфальтизации и селективной очистки N-метилпирролидоном.
- в 2001 году на С-400 введен в эксплуатацию блок регенерации растворителя из раствора церезина.
- Установка «Регенерация отработанной серной кислоты». Ввод в эксплуатацию - 2002 год.
- Установка «Мокрый катализ». Ввод в эксплуатацию - 2005 год.
- УПС (установка производства серы). Ввод в эксплуатацию - 2001 год.
- Реконструкции, модернизации: 2005 год - модернизация под регенерацию раствора МДЭА с установки ГК.
- Блок регенерации сульфидсодержащих стоков. Ввод в эксплуатацию - 2005 год.
- Гидрокрекинг. Ввод в эксплуатацию - 2005 год.
- УПВ-1 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию - 2005 год.
- УПВ-2 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию - 2009 год.
- Битумная установка (производство битумов). Ввод в эксплуатацию - 1963 год.
- Реконструкции, модернизации: 1969 год - увеличена мощность.
- Ввод в эксплуатацию <Битурокс> - 2001 год.
- Изомеризация фракции С5-С6. Ввод в эксплуатацию - 2011 год.
- Установка гидроочистки бензина каталитического крекинга. Ввод в эксплуатацию - 2011 год.
- Установка гидроочистки дизельного топлива. Ввод в эксплуатацию - 2013 год.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской, Волго-Уральской и Тимано-Печорской нефтей плотностью 860-878 кг/м³.

На Славнефть-ЯНОС вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический, нормальный бутан, фракция пропан-пропиленовая);
- бензины автомобильные Регуляр-92, Премиум-95 и Супер-98 ЕВРО-5;
- бензин прямогонный БГС (Нафта);
- бензол, толуол, ФАУ;
- авиакеросин;
- топливо дизельное летнее (сорт С), зимнее (класс 2), сорт Е вид III;
- мазут М-100;
- газойль каталитический тяжелый;
- битумы различных марок;
- серная кислота и сера.

В III квартале 2013 года объем переработки нефти в ОАО «Славнефть-ЯНОС» составил 1 924 тыс. тонн (50 % от общего объема переработки нефти, так как Компании принадлежит 50% акций ОАО «Славнефть-ЯНОС»).

Красноленинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «КНПЗ» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию - 1996 год.

В составе КНПЗ 1 технологическая установка первичной переработки нефти. Жизненный цикл установки V-6000 и этапы ремонтов и модернизаций:

- плановые ремонты - с 1997 по 2007 годы ежегодно, 2009 год, 2011 год.
- 2007 год - реконструкция АСУТП.
- 2008 год - строительство операторной ту во взрывоустойчивом исполнении.
- 2009 год - реконструкция паровой котельной.
- 2010 год - строительство операторной пункта налива во взрывоустойчивом исполнении.
- 2011 год - строительство блочно-модульных градирен оборотной воды, азотной станции, резервуара противопожарного запаса воды РВС-1000.
- 2012 год - строительство блока подготовки газа для использования собственного углеводородного газа в качестве топлива печи нагрева сырья.

На ООО «КНПЗ» перерабатывается малосернистая нефть Талинского месторождения. (Плотность 830 кг/м³, сера до 0,5 % масс.)

Структура продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС),
- дизельные топлива (кл. ниже 2),
- авиакеросин (ТС-1, 1 сорт).

В III квартале 2013 года объем переработки нефти в ООО «КНПЗ» составил 75,1 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 41,6 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение

ООО «ННПО» относится к заводам топливного профиля. ООО «ННПО» образовано в 1998 году. В составе ННПО 4 установки первичной переработки нефти.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

УСН-4/1 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию - 1995 год.

Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 1999 год, 2005 год, 2006 год, 2007-2012 год.

УСН-4/2 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию - 2001 год.

Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2004 год, 2010 год.

УПН-1 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию - 1995 год.

Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2009 год, 2012 год.

УПН-2 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1989 год.

Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2001 год, 2005 год, 2007 год, 2008 и 2009 годы.

На ООО «ННПО» перерабатывается нефть Саматлорского месторождения (плотность 850 кг/м³, сера до 0,8 % мас.).

Структура выпускаемой продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС),
- дизельные топлива (кл. ниже 2)
- авиакеросин (ТС-1, 1 сорт).

В III квартале 2013 года объем переработки нефти в ООО «ННПО» составил 1 281,3 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 403,9 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Для реализации нефти, газа и нефтепродуктов крупным оптом на внутреннем рынке Российской Федерации ОАО «НК «Роснефть» не требуется наличие разрешений государственных органов.

В настоящее время законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный Закон от 17.08.1995 года №147-ФЗ «О естественных монополиях». Статья 6 указанного закона в 2001 году была дополнена частью второй, в которой был законодательно закреплен порядок обеспечения недискриминационного доступа нефтедобывающих предприятий к магистральным нефтепроводам и терминалам в морских портах при экспорте нефти, а также определены организации, имеющие право доступа к этим системам.

Помимо этого экспорт нефти осуществляется в соответствии с федеральными законами от 26.07.2006 года №135-ФЗ «О защите конкуренции», от 08.12.2003 года №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от 27.11.2010 года №311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 09.03.2004 года №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.

Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки

добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 года и в ближнее зарубежье.

Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объему сдачи нефти в систему.

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.

В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

Исключение:

- экспорт реактивного топлива, внесенного Указом Президента РФ от 20.02.2004 года №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю РФ).

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Одним из самых значимых событий, отмеченных на протяжении последних лет в развитии мировой нефтегазовой отрасли, стало приобретение ОАО «НК «Роснефть» третьей в России по масштабам деятельности нефтяной компании – ТНК-ВР. Приобретение позволило ОАО «НК «Роснефть» занять позицию мирового лидера по добыче и запасам углеводородов среди публичных нефтяных компаний. А значительный синергетический эффект от интеграции приобретенных активов, в свою очередь, будет способствовать росту акционерной стоимости Компании.

Основные стратегические задачи ОАО «НК «Роснефть»:

- глобальное лидерство в добыче нефти;
- рост выпуска высокомаржинальных продуктов и завершение модернизации российских НПЗ;
- рост эффективности сбытовой деятельности в России и на зарубежных рынках;
- развитие газового бизнеса;
- технологическое лидерство;
- повышение информационной прозрачности.

ОАО «НК «Роснефть» является мировым лидером по объемам доказанных запасов нефти среди публичных нефтегазовых компаний. В настоящее время основной объем добычи нефти приходится на традиционные регионы – Поволжье и Западную Сибирь, в которых задачей Компании является поддержание объемов добычи.

В среднесрочной перспективе потенциальным источником роста добычи нефти станут запасы трудноизвлекаемой нефти. Для ускорения вовлечения этих запасов в разработку начаты совместные проекты по тестированию современных методов добычи с компаниями ExxonMobil и Statoil.

Кроме того, планируется начало добычи по новым перспективным проектам, в частности, на месторождении Северное Чайво на шельфе Сахалина и месторождениях в Восточной Сибири.

В долгосрочной перспективе основным источником роста нефтедобычи станет континентальный шельф России. ОАО «НК «Роснефть» является крупнейшим недропользователем на российском шельфе. Приоритетными направлениями являются поиск и разведка месторождений углеводородного сырья в Карском, Печорском и Баренцевом морях, а также в субарктическом регионе северной части Охотского моря. Для эффективного и скорейшего освоения запасов шельфа заключены

соглашения о стратегическом сотрудничестве с компаниями-лидерами в области морской добычи – ExxonMobil, ENI, Statoil, CNPC.

В рамках заключенных соглашений ОАО «НК «Роснефть» получила доступ к шельфу Баренцева моря и Мексиканского залива и получит доступ к другим перспективным регионам добычи, что позволит существенно расширить географию деятельности, получить новый опыт разработки месторождений и в перспективе не только нарастить объемы зарубежной добычи, но и применить полученный опыт в России.

В области нефтепереработки основным приоритетом ОАО «НК «Роснефть» является масштабная программа модернизации, которая позволит вывести НПЗ Компании на современный уровень глубины переработки нефти и качества нефтепродуктов – все производимые моторные топлива будут соответствовать европейскому экологическому классу Евро-5.

Стратегия ОАО «НК «Роснефть» в сфере сбыта нефтепродуктов предусматривает акцент на развитии розничной сети в регионах, где расположены НПЗ Компании, что существенно повышает эффективность розничной реализации.

Основным направлением развития газового бизнеса ОАО «НК «Роснефть» является монетизация имеющихся запасов газа, которая будет осуществляться за счет выхода на региональные рынки сбыта через заключение долгосрочных контрактов с крупными энергетическими компаниями и региональными властями.

В августе 2012 года ОАО «НК «Роснефть» (51%) и группа «ИТЕРА» (49%) завершили сделку по созданию совместного предприятия на базе ООО «НГК «ИТЕРА» в области добычи и реализации газа. В июле 2013 года ОАО «НК «Роснефть» выкупило остальные 49% ООО «НГК «ИТЕРА» и полностью консолидировало ООО «НГК «ИТЕРА», что повышает эффективность в управлении бизнеса, создает новые возможности для его роста, формирует устойчивую платформу для последовательной реализации газовой стратегии ОАО «НК «Роснефть», направленной на увеличение добычи газа до 100 млрд м³ в год к 2020 году и превращение ОАО «НК «Роснефть» в крупнейшего независимого производителя газа в Российской Федерации.

Компания обладает значительными ресурсами газа на шельфе Российской Федерации. Наиболее эффективным способом монетизации данных ресурсов является их сжижение. В связи с этим ОАО «НК «Роснефть» планирует диверсифицировать поставки природного газа путем включения СПГ в портфель своей продукции.

Реализация стратегических задач ОАО «НК «Роснефть» будет базироваться на использовании новейших технологий как в геологоразведке, разработке и добыче, так и в нефтепереработке и маркетинге, а также на развитии кадров.

В 2011 году был создан Арктический научно-проектный центр шельфовых разработок, который будет обеспечивать научную базу для реализации шельфовых проектов.

Экологическая безопасность и охрана труда являются важнейшими приоритетами в деятельности ОАО «НК «Роснефть». Компания применяет новейшие технологии и современные методы производства для создания безопасной и здоровой рабочей среды для своих сотрудников, сведения к минимуму риска аварийных ситуаций и несчастных случаев.

Устойчивое развитие ОАО «НК «Роснефть» и рост ее акционерной стоимости являются, прежде всего, результатом целеустремленной, слаженной и ответственной работы всех сотрудников Компании. Среди ключевых приоритетов ОАО «НК «Роснефть» – постоянное совершенствование деловой практики и повышение производительности труда во всех сферах деятельности.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефть-Актив"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нефть-Актив"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28
ИНН: 7725594298
ОГРН: 1077746098495

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Трейд» --> ООО «Нефть-Актив»

ОАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Эксплорейшн» --> ООО «Нефть-Актив»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оказание консалтинговых услуг предприятиям Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Минчева Наталия Александровна	0,0004	0,0004

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ванкорнефть"**

Место нахождения

663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е., 20

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **93,96%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **93,96%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча углеводородного сырья.

ЗАО «Ванкорнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен
 Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чириков Андрей Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН Холдинг" (до переименования - Открытое акционерное общество "ТНК-ВР Холдинг")**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН Холдинг" (до переименования - ОАО "ТНК-ВР Холдинг")**

Место нахождения

626170 Россия, Тюменская область, Уватский район, село Уват, Октябрьская 60

ИНН: **7225004092**

ОГРН: **1047200153770**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "НК "Роснефть" -->Rosneft Limited (до переименования - TNK Limited, TNK-BP Limited) --> TNK Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited (до переименования - TNK-BP International Limited) --> NOVY INVESTMENTS LIMITED

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Каланда Лариса Вячеславовна	0,0194	0,0194
Калинин Юрий Иванович	0,0015	0,0015
Касимиро Дидье	0,0031	0,0031
Лазарев Петр Иванович	0,0038	0,0038
Майданник Игорь Владимирович	0,0035	0,0035
Мухитов Наиль Мансурович	0	0
Павлов Игорь Владимирович	0,0025	0,0025
Славинский Святослав Игоревич	0,0031	0,0031
Худайнатов Эдуард Юрьевич	0,0605	0,0605

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН Менеджмент" (до переименования – открытое акционерное общество "ТНК-ВР Менеджмент")*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН Менеджмент" (до переименования – ОАО "ТНК-ВР Менеджмент")*

Место нахождения: *Российская Федерация, 125284, г. Москва, ул. Беговая, дом 3, строение 1*

ИНН: *7705481874*

ОГРН: *1027705038591*

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: *0*

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: *0*

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	2 321 493	
Здания	37 708 214	13 302 825
Сооружения	628 302 425	258 979 821
Машины и оборудование	111 841 152	47 881 349
Инструмент		
Транспортные средства	3 769 591	1 822 096
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 322 490	816 308
Прочие	243 380	109 642
ИТОГО	785 508 745	322 912 041

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.

Отчетная дата: *30.09.2013*

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и

иных условий по усмотрению эмитента):

Выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, не планируется.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012, 9 мес.	2013, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	12,21	2,25
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,81	0,54
Рентабельность активов, %	9,83	1,21
Рентабельность собственного капитала, %	18,83	4,23
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

За 9 месяцев 2013 года результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» характеризуются следующими тенденциями относительно 9 месяцев 2012 года:

1. увеличением выручки - за счет роста объема продаж продукции, что позволило полностью компенсировать негативное влияние на выручку от снижения цен реализации продукции Компании в условиях ухудшения конъюнктуры на мировом рынке нефтепродуктов за 9 месяцев т.г. по сравнению с 9 месяцами 2012 года;

2. снижением прибыли от продаж - в связи с существенным увеличением доли затрат на 1 рубль реализованной продукции (с 89,9 коп/руб. до 93,9 коп/руб.) в основном за счет следующих факторов:

- увеличение доли расходов на таможенные пошлины и НДС в выручке до 47% с 43% в связи с ростом ставок НДС и «эффекта ножниц» по экспортной пошлине;

- индексация ставок акцизов на все виды нефтепродуктов с 01.01.2013 года;

- рост расходов на покупные присадки и другие вспомогательные материалы в связи с ростом цен и наращиванием производства моторного топлива класса ЕВРО в рамках программы модернизации НПЗ Компании в целях безусловного выполнения условий четырехстороннего соглашения и бесперебойного снабжения топливом в регионах зоны ответственности Компании;

- увеличение стоимости услуг по добыче нефти, процессингу и прочим услугам связи с ростом тарифов на электроэнергию и другими инфляционными процессами;

- рост расходов на транспортировку продукции в связи с ростом транспортных тарифов естественных монополий;

3. снижением чистой прибыли - в связи со снижением прибыли от продаж, а также образованием отрицательного сальдо курсовых разниц в связи с переоценкой валютных обязательств Компании в условиях ослабления курса рубля к доллару США.

Снижение чистой прибыли стало причиной снижения финансовых коэффициентов нормы чистой прибыли, рентабельности активов и рентабельности собственного капитала.

Снижение коэффициента оборачиваемости активов связано с ростом балансовой стоимости активов опережающим темпы роста выручки в связи с увеличением объемов продажи продукции.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты

финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012, 9 мес.	2013, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	724 530 270	287 395 774
Коэффициент текущей ликвидности	3,2	1,27
Коэффициент быстрой ликвидности	2,88	1,14

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

За период с 30.09.2012 года по 30.09.2013 года чистый оборотный капитал снизился на сумму 437 134 млн. руб. (с 724 530 млн. руб. на 30.09.2012 года до 287 396 млн. руб. на 30.09.2013 года), поскольку при росте оборотных активов на 315 597 млн. руб. (с 1 053 209 млн. руб. на 30.09.2012 года до 1 368 806 млн. руб. на 30.09.2013 года) принимаемые к расчету величины чистого оборотного капитала краткосрочные обязательства увеличились еще более значительно: на 752 732 млн. руб. (с 328 679 млн. руб. на 30.09.2012 года до 1 081 411 млн. руб. на 30.09.2013 года). При этом изменение вышеуказанных показателей произошло в основном за счет:

- роста краткосрочной дебиторской задолженности на 403 325 млн. руб. (с 329 976 млн. руб. на 30.09.2012 года до 733 301 млн. руб. на 30.09.2013 года);

- снижения краткосрочных финансовых вложений на 70 839 млн. руб. (с 430 748 млн. руб. на 30.09.2012 года до 359 909 млн. руб. на 30.09.2013 года);

- снижения денежных средств на 45 022 млн. руб. (с 185 086 млн. руб. на 30.09.2012 года до 140 065 млн. руб. на 30.09.2013 года);

- роста краткосрочных заемных средств на 369 285 млн. руб. (с 92 883 млн. руб. на 30.09.2012 года до 462 168 млн. руб. на 30.09.2013 года);

- роста кредиторской задолженности на 378 370 млн. руб. (с 228 189 млн. руб. на 30.09.2012 года до 606 559 млн. руб. на 30.09.2013 года).

За период с 30.09.2012 года по 30.09.2013 года показатели ликвидности Эмитента снизились за счет вышеописанного неравномерного увеличения оборотных активов и краткосрочных обязательств. При этом необходимо отметить, что, несмотря на снижение показателей ликвидности, их значение остается в пределах нормы (1 и более), что свидетельствует об устойчивом финансовом положении Эмитента.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

2012 год: на начало года резерв составил 4 098 041 тыс. рублей, на конец года резерв составил 10 927 902 тыс. рублей.

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Потенциальных убытков, связанных с банкротством предприятий, в которые произведены инвестиции, нет

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Учет финансовых вложений Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ. Учет финансовых вложений Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/2002, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 года № 126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Приобретение и создание НМА	387 199	
Товарный знак	7 768	3 136
Патенты	22 181	3 534
Программный продукт	847 608	550 824
Аудиовизуальные произведения	61 457	49 058

Мультимедийные продукты	33 883	21 325
Цифровые электронные карты и пространственные данные	8 997	2 966
Интернет-сайт	1 908	1 113
Лицензии добычные	2 262 512	88 205
Лицензии смешанные	6 642 442	17 551
Лицензии прочие	786	422
Прочие НМА	0	0
ИТОГО	10 276 741	738 134

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет нематериальных активов Эмитентом производился в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.

Отчетная дата: **30.09.2013**

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Протоколом Инвестиционного комитета №15/10 от 25.06.2010 г. одобрены Основные направления инновационного развития ОАО «НК «Роснефть», направленные на развитие и интенсификацию инновационной и научно-технической деятельности Компании, включающие 20 приоритетных для ОАО «НК «Роснефть» направлений исследований.

01.04.2011 года Советом директоров Компании утверждена Программа Инновационного развития ОАО «НК «Роснефть», определяющая комплекс мероприятий в сфере модернизации научно-технического развития и инноваций, в целях повышения эффективности процессов добычи и переработки нефти, сокращения удельных затрат Компании.

Основными направлениями инновационного развития Компании являются:

- Геологоразведка и исследование пластов;
- Геология и разработка месторождений;
- Строительство скважин;
- Технологии добычи нефти и газа;
- Строительство и эксплуатация объектов наземной инфраструктуры;
- Нетрадиционные источники углеводородов (вязкие нефти, бажен, газогидраты, нефть из угля);
- Неуглеводородное сырье;
- Шельфы;
- Информационные технологии «Апстрим»;
- Технологии нефтепереработки;
- Технологии нефтегазохимии, GTL;
- Разработка собственных катализаторов;
- Разработка новых продуктов нефтепереработки;
- Переработка тяжелых нефтяных остатков;
- Информационные технологии «Даунстрим»;
- Инжиниринговая поддержка внедрения новых технологий корпоративными проектными институтами;
- Энергосбережение;
- Экология;
- Альтернативная энергетика;
- Системы распространения знаний и общекорпоративные информационные технологии.

06.05.2013 года Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» был утвержден отчет о реализации Программы инновационного развития за 2012 год. Запланированные мероприятия программы выполнены в полном объеме.

В III квартале 2013 года финансирование мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании (без учета активов, приобретенных в рамках сделки купли-продажи 100%-ной доли

участия в компании TNK-BP Limited,) составило **1 738 млн. руб.**, в т.ч. затраты ОАО «НК «Роснефть» - **533 млн. руб.** Общая сумма финансирования мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании за 9 месяцев 2013 года (без учета активов, приобретенных в рамках сделки купли-продажи 100%-ной доли участия в компании TNK-BP Limited,) составила **2 511 млн. руб.**, в т.ч. затраты ОАО «НК «Роснефть» - **1 016 млн. руб.** Данные средства были направлены на разработку новых технологий, испытание новых технологий, разработку собственных информационных систем, приобретение объектов инфраструктуры, взаимодействие с ВУЗами, разработку технологий управления и оптимизации бизнес-процессов.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

По состоянию на дату окончания отчетного квартала Эмитентом получены патенты/свидетельства на:

Изобретения:

1. «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», №2289829, приоритет от 18.08.2005 г.;
2. «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», №2300126, приоритет от 29.03.2006 г.;
3. «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», №2314554, приоритет от 09.06.2006 г.;
4. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», №2322611, приоритет от 25.08.2006 г.;
5. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», №2322571, приоритет от 25.08.2006 г.;
6. «Полимерно-битумное вяжущее для дорожного покрытия и способ его получения», №2477736, приоритет от 20.04.2011 г.;
7. «Многофункциональная присадка к автомобильным бензинам», №2478694, приоритет от 08.06.2011 г.;
8. «Судовое маловязкое топливо», №2478692, приоритет от 09.02.2011 г.;
9. «Скважинная насосная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», приоритет от 29.02.2012 г.;
10. «Способ получения гетерогенного катализатора для получения ценных и энергетически насыщенных компонентов бензинов», приоритет от 05.04.2012 г.;
11. «Система передачи данных для мониторинга за процессом добычи углеводородов», приоритет от 29.02.2012 г.;
12. «Скважинный контрольно-измерительный комплекс и способ его монтажа в горизонтальной скважине», приоритет от 09.02.2012 г.;
13. «Насосная пакерная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», приоритет от 22.03.2012 г.

Полезные модели:

14. «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», №74976, приоритет от 04.03.2008 г.;

15. «Электроцентробежный малодобитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», №74974, приоритет от 04.03.2008 г.;

16. «Скважинный датчик, содержащий нанодатчик давления, нанодатчик температуры, химический нанодатчик», №120139, приоритет от 12.04.2012 г.;

17. «Установка для подготовки попутного нефтяного газа к транспортировке трубопроводным транспортом», №118564, приоритет от 09.02.2012 г.;

18. «Устройство для ремонта эксплуатационной колонны или селективной изоляции пластов», №125620, приоритет от 23.08.2012 г.

Программы для ЭВМ:

19. Rosneft-WellView (RN-WellView), приоритет от 24.09.2010 г. Свидетельство №2011610974, приоритет от 24.09.2010 г., зарегистрировано 26.01.2011 г.;

20. Модуль «Плано-высотные данные» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616734, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

21. Модуль «Методика полевых работ» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616740, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

22. Модуль «Заказы и доставка» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616739, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

23. Модуль «Архив носителей информации» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616738, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

24. Модуль «Полевой материал» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616737, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

25. Модуль «Физическое хранилище данных» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616736, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

26. Модуль «Просмотр данных удаленными пользователями» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616735, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

27. Симулятор большеобъемной селективной кислотной обработки (симулятор БСКО). Свидетельство №2012610458, приоритет от 09.11.2011 г., зарегистрировано 10.01.2012 г.;

28. Комплекс Инструментов для Моделирования (РН-КИМ)/ «Reservoir Modeling Tools (RN-RMT). Свидетельство №2012612552, приоритет от 09.11.2011 г., зарегистрировано 07.03.2012 г.;

29. Комплекс Инструментов для Нефтяного инжиниринга (РН-КИН)/ «Reservoir Engineering System Tools (RN-REST). Свидетельство №2012611617, приоритет от 13.12.2011 г., зарегистрировано 13.02.2012 г.;

30. Спектральное моделирование кривых ГИС №2012617077, приоритет от 07.06.2012 г., зарегистрировано 07.08.2012 г.;

31. Модуль «Сейсмические разрезы и кубы» подсистемы «Сейсморазведка», №201219440, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.;

32. Модуль «Обработанные сейсмограммы» подсистемы «Сейсморазведка», №201219438, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.;

33. Модуль «Статистика» подсистемы «Сейсморазведка», №201219437, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.;

34. Модуль «Визуализация сейсмического разреза» подсистемы «Сейсморазведка», №201219439, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.;

35. Модуль «Дизайн ОПЗ» ПК «РН-КИН», №2013611252, приоритет от 10.12.2012 г., зарегистрировано 09.01.2013 г.;

36. «Информационная система технологического учета глубинно-насосного и поверхностного оборудования на скважинах с УЭЦН», №2013615374, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 06.06.2013 г.;

37. «RN- Real Time Virtual Analyzer (RN-RTVA)», №2013615034, приоритет от 28.03.2013 г., зарегистрировано 27.05.2013 г.;

38. Модуль «Дизайн РИР для горизонтальных скважин» ПК «РН-КИН», №2013615192, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 30.05.2013 г.;

39. Модуль «МАГМА» ПК «РН-КИМ», №2013615717, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

40. Модуль «RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory)» ПК «РН-КИМ», №2013615019, приоритет от 28.03.2013 г., зарегистрировано 30.05.2013 г.;

41. Модуль «Симулятор БСКО»/«Rosneft-StimPro» ПК «РН-КИН», №2013615194, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 30.05.2013 г.;

42. Модуль «Оценка объемов углеводородов по международным стандартам» ПК «РН-КИН», №2013615010, приоритет от 28.03.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

43. Модуль «Оперативное обновление геологических 2D-моделей залежей месторождений» ПК «РН-КИН», №2013615193, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 30.05.2013 г.;

44. Модуль «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», №2013615722, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

45. Модуль «Хранение данных по состоянию трубопроводов и режимов работы площадных объектов» ПК «РН-КИН», №2013615721, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

46. Модуль «Планирование реконструкции линейных объектов концептуальной модели обустройства» ПК «РН-КИН», №2013615720, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

47. Модуль «Гидродинамика» ПК «РН-КИМ», №2013616027, приоритет от 06.05.2013 г., зарегистрировано 25.06.2013 г.;

48. «Экспресс-анализ данных ГИС», №2013616026, приоритет от 06.05.2013 г., зарегистрировано 25.06.2013 г.;

49. Модуль «Обмен данными между системой КГИС и модулем «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», №2013615719, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

50. Модуль «Выбор схем заканчивания скважин» ПК «РН-КИН», №2013615718, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

51. «Модуль «Энергоэффективность» информационной системы Rosneft-WellView», приоритет от 28.03.2013 г.

Базы данных:

52. База данных «Полевая сейсморазведка» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011620615, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

53. База данных «Результаты обработки» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2012621081, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

Сроки действия исключительных прав по видам объектов интеллектуальной собственности установлены Гражданским кодексом Российской Федерации и составляют для изобретений 20 лет, полезных моделей 10 лет, программ для ЭВМ 70 лет, баз данных 15 лет, товарных знаков 10 лет. Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия исключительных прав для Эмитента, в настоящее время исключены.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» (ГП «ЦДУ ТЭК»).

Добыча нефти

В период с 2008 года по 2012 год добыча нефти в России увеличилась на 6,1% с 488,5 млн т до 518,0 млн т.

В 2012 году добычу нефти осуществляли 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «Новатэк», 3 компании-оператора СПП и другие добывающие организации.

В 2012 году рост добычи нефти на 1,3% по сравнению с 2011 годом был в основном обусловлен увеличением добычи на Ванкорском месторождении (введено в августе 2009 года). Без учета Ванкорского месторождения добыча нефти в России в 2012 году увеличилась по сравнению с 2011 годом на 0,7%.

Проходка в бурении в 2012 году составила 20 538 тыс. м, увеличившись на 9,6% по сравнению с 2011 годом. В том числе проходка в разведочном бурении увеличилась на 7,6% до 804 тыс. м, в эксплуатационном бурении – увеличилась на 9,7% до 19 734 тыс. м.

В 2012 году доля скважин, дающих продукцию, составила 85,5% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин снизилась с 14,7% в 2011 году до 14,5% в 2012 году. В 2012 году введено в эксплуатацию 6 194 новых нефтяных скважины, что на 48 скважин больше уровня 2011 года.

В январе-сентябре 2013 года добыча нефти в России составила 390,1 млн т, увеличившись в среднесуточном исчислении на 1,3% к уровню января-сентября 2012 года (в январе-сентябре 2012 года – 274 дня, в январе-сентябре 2013 года – 273 дня). Без учета Ванкорского месторождения среднесуточная добыча нефти в России увеличилась на 0,6%.

Объемы проходки в разведочном бурении в январе-сентябре 2013 года составили 648 тыс. м, увеличившись на 5,4% по сравнению с аналогичным показателем 2012 года, проходка в эксплуатационном бурении составила 15 827 тыс. м, увеличившись на 5,6%.

За январь-сентябрь 2013 года было введено 4 836 добывающих нефтяных скважин, что на 448 скважин больше, чем за аналогичный период 2012 года.

Фонд скважин, дающих продукцию, на конец сентября 2013 года составил 142,7 тыс. ед., увеличившись на 3,5 тыс. ед. по сравнению с показателем на конец сентября 2012 года.

Доля неработающих скважин в январе-сентябре 2013 года составила 13,8% от эксплуатационного фонда, что на 0,6 п.п. ниже уровня января-сентября 2012 года.

Переработка нефти

В период с 2008 года по 2012 год переработка нефти в России увеличилась на 12,8% с 235,7 млн т до 265,8 млн т.

Производство автобензинов в 2012 году составило 38,2 млн т, увеличившись на 4,1% к уровню 2011 года. Доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов в 2012 году составила 92,1%, увеличившись на 3,0 п.п. к уровню 2011 года.

Производство дизельного топлива в 2012 году составило 69,7 млн т (снижение на 1,3% к уровню 2011 года), топочного мазута – 74,5 млн т (рост на 1,6% к уровню 2011 года).

Глубина переработки нефти в 2012 году составила 71,2%, увеличившись на 0,6 п.п. относительно уровня 2011 года.

В январе-сентябре 2013 года переработка нефти в России составила 203,0 млн т, увеличившись в среднесуточном исчислении на 3,1% по сравнению с аналогичным показателем 2012 года. Глубина переработки нефти составила 71,3%, что на 0,1 п.п. ниже, чем в январе-сентябре 2012 года.

Производство автобензинов увеличилось на 2,2% (здесь и далее – в среднесуточном исчислении)

до 28,9 млн т, при этом доля высокооктановых бензинов увеличилась с 92,4% в январе-сентябре 2012 года до 94,0% в январе-сентябре 2013 года.

Производство диз.топлива увеличилось на 4,3% до 53,8 млн т, производство топочного мазута увеличилось на 3,9% до 56,9 млн т.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК в 2012 году экспорт нефти из России снизился относительно 2011 года на 1,0% и составил 239,7 млн т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2012 году 46,3% (в 2011 году – 47,3%).

Экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2012 году составил 211,5 млн т, снизившись на 0,4% относительно уровня 2011 года.

Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2012 году составил 28,2 млн т, снизившись на 5,5% относительно уровня 2011 года в связи с сокращением поставок на Украину на 84,4% (с 4,7 млн т в 2011 году до 0,7 млн т в 2012 году) и в Казахстан (снижение на 13,6% с 7,1 млн т в 2011 году до 6,1 млн т в 2012 году). Вместе с тем, поставки нефти в Белоруссию увеличились на 18,0% (с 18,1 млн т в 2011 году до 21,4 млн т в 2012 году).

В январе-сентябре 2013 года экспорт нефти составил 176,0 млн т, снизившись в среднесуточном исчислении на 2,1% к уровню января-сентября 2012 года (180,4 млн т). В том числе среднесуточные поставки в страны Дальнего зарубежья снизились на 2,5% до 154,5 млн т. Среднесуточные поставки в страны Ближнего зарубежья увеличились на 1,1% (до 21,5 млн т) в связи с увеличением поставок в Казахстан (на 14,1% до 5,0 млн т) и в Белоруссию (на 2,1% до 16,5 млн т). Поставки нефти на Украину в январе-сентябре 2013 года не осуществлялись (в январе-сентябре 2012 года на Украину было поставлено 725 тыс. т нефти).

Цены на нефть

После достижения в июле 2008 года исторического максимума в \$130/барр. цена нефти Urals резко снизилась до \$40/барр. в декабре 2008 года в связи с сокращением спроса вследствие мирового финансового кризиса.

В течение 2009-2011 годов происходил рост цены нефти Urals – с 43,2/барр. в январе 2009 года до \$73,4/барр. в декабре 2009 года (рост на 70%), до \$89,5/барр. в декабре 2010 года (рост на 22,0%) и до \$107,3/барр. в декабре 2011 года (рост на 20%).

Средняя за 2012 год цена нефти Urals составила \$110,3/барр., что на 1,1% выше уровня 2011 года.

В январе-сентябре 2013 г. средняя цена нефти Urals составила \$107,5/барр., что на 2,9% ниже, чем в январе-сентябре 2012 г.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2008-2013 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	Янв.-сент. 2013
Добыча нефти, млн тонн	488,5	494,2	505,1	511,4	518,0	390,1
Изменение к предыдущему году, %	-0,6	1,2	2,2	1,2	1,3	0,9
Проходка в бурении, тыс м	15 454	14 555	17 233	18 742	20 538	16 474
в т.ч. разведочное бурение	852	464	711	747	804	648
эксплуатационное бурение	14 603	14 091	16 522	17 995	19 734	15 827
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	157,8	158,8	159,4	160,4	162,8	165,7
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	132,7	132,9	135,0	136,9	139,2	142,7
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	15,9	16,3	15,3	14,7	14,5	13,8
Ввод новых скважин, ед.	5 584	5 231	5 802	6 146	6 194	4 836
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,3	9,3	9,4	9,3	9,4	9,3
Средний дебит новых скважин, т/сут	41,9	43,2	43,4	40,2	36,2	38,4
Переработка нефти, млн тонн	235,7	235,5	248,8	256,4	265,8	203,0
Изменение к предыдущему году, %	3,5	-0,1	5,6	3,1	3,6	2,7
Глубина переработки нефти, %	71,9	71,8	71,1	70,6	71,2	71,3
Производство автобензинов, млн тонн	35,5	35,8	36,1	36,6	38,2	28,9

в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	77,3	82,5	83,8	89,5	92,6	94,0
Экспорт нефти, млн тонн	237,3	246,0	247,0	242,1	239,7	176,0
Изменение к предыдущему году, %	-6,2	3,7	0,4	-2,0	-1,0	-2,5
Цена нефти Urals, \$/барр.	94,5	61,0	78,3	109,1	110,3	107,5

Источник: ЦДУ ТЭК

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента, и результаты такой деятельности.

ОАО «НК «Роснефть» является динамично развивающейся вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией, которая занимается разведкой и добычей нефти и газа, производством нефтепродуктов и продукции нефтехимии, реализацией углеводородов и продукции переработки в России и за рубежом.

На деятельность Эмитента и ее результаты влияют как макроэкономические факторы, так и производственные факторы, включая:

- цены на нефть и продукты нефтепереработки и нефтехимии на внутреннем и внешнем рынках;
- уровень и темпы роста инфляции;
- колебания обменного курса валют;
- систему регулирования нефтегазовой отрасли в РФ и за рубежом, включая налогообложение и лицензирование;
- уровень добычи и объемы переработки нефти ДО Компании;
- затраты, связанные с осуществлением основной деятельности и техническое состояние производственных объектов;
- эффективность маркетинговых операций дочерними обществами Эмитента;
- эффективность сделок по слияниям и приобретениям, включая этап интеграции новых активов.

Деятельность ОАО «НК «Роснефть», являющегося одной из крупнейших публичных нефтегазовых компаний в мире, в возрастающей степени зависит от новых технологических тенденций и решений в мировой нефтегазовой отрасли, включая разработку нетрадиционных углеводородов и шельфовых ресурсов.

По мнению Эмитента, указанные выше факторы и условия будут оказывать существенное влияние на деятельность Эмитента в краткосрочной и долгосрочной перспективах.

Результаты деятельности Компании подвержены воздействию внешней бизнес-среды (факторы i-iv), в которой Компания осуществляет свои операции. Наиболее существенным фактором является волатильность мировых рынков нефти и нефтепродуктов. Другие факторы, влияющие на результаты деятельности Компании, связаны с состоянием бизнес-среды в России: уровень инфляции, регулируемые государством тарифы на электроэнергию и транспортировку, цены на газ, колебание валютных курсов и изменение налогового законодательства. Данные факторы находятся вне контроля Эмитента, и поэтому прогнозирование касательно вероятности их наступления, а также продолжительности их действия, представляется маловероятным.

Группа факторов v-viii, а также возможности учета и применения новейших технологий находится в зоне управления Компании и в отношении них предпринимаются необходимые действия в соответствии со стратегическими приоритетами ОАО «НК «Роснефть».

Эмитент предпринимает и планирует предпринять в будущем ряд действий для эффективного использования факторов и условий, влияющих на производственную деятельность и ее результаты, включая:

- вложения в добычу, переработку и маркетинг нефти и нефтепродуктов;
- применение технологий, необходимых для повышения эффективности работы всех сегментов бизнеса;
- рационализация и улучшение качества активов Эмитента и его дочерних обществ посредством выборочного приобретения новых активов, а также рассмотрение возможностей продажи непрофильных и неприбыльных активов;
- контроль и оптимизация затрат, связанных с осуществлением основной деятельности Эмитента.

Изменение ключевых макроэкономических параметров:

Цены на нефть и нефтепродукты на международном рынке

9 месяцев 2013 года характеризовались снижением мировых цен на нефть и нефтепродукты относительно соответствующего периода 2012 года. Средняя цена нефти марки BRENT составила 108,5 долл./барр., а цена нефти марки URALS -107,5 долл./барр., что соответственно на 3,6 долл./барр. и 3,3 долл./барр. ниже уровня цен 9 месяцев 2012 года.

Средние цены на нефтепродукты в Северо-Западной Европе изменились в следующих диапазонах относительно 9 месяцев 2012 года и составили: дизельное топливо - 919 долл./т (-3,8%), авиакеросин - 1 001 долл./т (-4,2%), прямогонный бензин - 892 долл./т (-4,3%) и мазут - 594 долл./т (-7,6%). Тенденции цен реализации нефти и нефтепродуктов Компании определяются изменением мировых цен с учетом фрахтовых составляющих. Цены внутреннего рынка зависят от экспортной альтернативы и учитывают ряд внутренних факторов, в том числе сезонный фактор спроса, рост акцизов на нефтепродукты и др. Ценовой фактор оказывает комплексное влияние на финансовые результаты Компании, так как рост мировых цен на нефть и нефтепродукты, помимо увеличения выручки, приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде экспортных пошлин и НДС.

Обменный курс рубля к доллару США

Изменение курса доллара США и Евро к рублю и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности Компании в связи с тем, что значительная часть выручки от продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях.

Ослабление рубля в реальном выражении оказывает позитивное влияние на операционную прибыль Компании, укрепление рубля приводит к противоположному эффекту. В то же время переоценка валютной задолженности в связи с колебанием валютного курса на конец периода приводит к образованию курсовых разниц. Ослабление рубля (рост курса доллара) способствует образованию отрицательной курсовой разницы и соответствующему сокращению чистой прибыли Компании и наоборот, укрепление рубля (падение курса доллара) способствует образованию положительной курсовой разницы и соответствующему увеличению чистой прибыли Компании.

За 9 месяцев 2013 года средний обменный курс доллара США к рублю вырос до 31,6 руб./долл. или на 1,7% относительно аналогичного периода 2012 года (31,1 руб./долл.). Курс доллара на конец 9 месяцев 2013 года составил 32,3 руб./долл. против 30,4 руб./долл. на начало года. Сальдо курсовых разниц за 9 месяцев 2013 года отрицательное и составило - 63,4 млрд. руб. против положительного сальдо курсовых разниц 6,6 млрд. руб. за 9 месяцев 2012 года вследствие роста задолженности Компании в долларах США.

Темпы инфляции и тарифы естественных монополий

Темпы инфляции и роста транспортных тарифов естественных монополий оказывают значительное влияние на уровень операционных затрат Компании.

За 9 месяцев 2013 года инфляция потребительских цен составила 4,7% относительно цен декабря 2012 года (6,9% в среднем за год), индекс цен производителей промышленных товаров составил 5,4% относительно цен декабря 2012 года (на 3,7% в среднем за год).

В июле 2013 года была произведена индексация тарифа на электроэнергию на 10%. С учетом индексации, произведенной в июле 2012 года, среднегодовой рост тарифа на электроэнергию за 9 месяцев 2013 года составил 12,1%.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет транспортировку продукции по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» и по железнодорожной системе ОАО «РЖД». Индексация базовых тарифов транспортировки определяется Федеральной службой по тарифам, которые устанавливаются для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от его протяженности и иных факторов. Железнодорожные тарифы зависят от веса, вида груза и от расстояния транспортировки. Транспортные расходы составляют около 40% от операционных затрат Компании (без учета налогов) и оказывают существенное влияние на величину прибыли.

С ноября 2012 года была проведена индексация тарифов ОАО «АК «Транснефть» на транспортировку нефти на 5,5%.

С 1 января 2013 года проведена индексация тарифов ОАО «АК «Транснефть» на транспортировку нефтепродуктов для экспортных направлений на 6,6% (среднегодовое увеличение по составлению на 9 месяцев 2013 года составляет 9,1%) и для внутреннего рынка – на 4,6% (среднегодовое увеличение по составлению на 9 месяцев 2013 года составляет 9,0%). Среднегодовое увеличение тарифов

на транспортировку нефти составило 5,5%.

Тарифы ОАО «РЖД» были увеличены с января 2013 года в среднем на 7%.

Налогообложение

В 2013 году повышена базовая ставка НДС с 446 руб./т до 470 руб./т.

За 9 месяцев 2013 года средняя ставка НДС на нефть составила 5 282 руб./т, что на +3,9% выше 9 месяцев 2012 года в условиях роста ставки и ослабления курса рубля к доллару, частично компенсированного снижением мировой цены на нефть относительно 9 месяцев 2012 года.

Ставка экспортной пошлины на нефть в Дальнее зарубежье составила за 9 месяцев 2013 года 389,8 долл./т, что ниже на -3,4% относительно 9 месяцев 2012 года. Ставка экспортной пошлины на светлые и темные нефтепродукты составила за отчетный период 257,3 долл./т, что на -3,4% ниже уровня за январь-сентябрь 2012 года. Ставки экспортных пошлин на автобензины и нефть сохранены на уровне 90% от ставки пошлины на нефть и составили за 9 месяцев 2013 года 350,8 долл./т, что на -3,4% ниже уровня 9 месяцев 2012 года.

С 1 января 2012 года акцизные ставки на нефтепродукты повышались дважды:

- с 01.01.2012 года: на высокооктановые бензины - от 28,9% до 32,7% в зависимости от класса, на нефть - на 28,5%, на дизельное топливо - от 48,9% до 58,5% в зависимости от класса, на масла - на 29,7%;

- с 01.07.2012 года были повышены ставки акцизов на бензины качества ниже класса 3, 4, 5 - на 6,5%, на дизельное топливо качества класса ниже 3, 4, 5 - на 4,9%. Ставки акцизов на продукцию класса 3 возросли по автобензинам - на 6,8% и по дизельному топливу - на 12,7%. При этом ставки акцизов на нефтепродукты класса 5 были понижены: по автобензинам - на 24,6% и по дизтопливу - на 16,8%. Ставки на продукцию класса 4 и на нефть остались без изменения.

С 1 января 2013 года акцизные ставки на нефтепродукты так же менялись дважды:

- с 01.01.2013 года были повышены ставки акцизов на бензины качества ниже класса 3, 4, 5 - на 22,8%, на дизельное топливо качества класса ниже 3, 4, 5 - на 36,3%. Ставки акцизов на продукцию класса 3 возросли по автобензинам - на 23,7% и по дизельному топливу - на 36,3%. Ставки акцизов на продукцию класса 4 возросли по автобензинам - на 25,5% и по дизельному топливу - на 38,5%. Ставки акцизов на нефть возросли на 30,7%. Ставки акцизов на продукцию класса 5 возросли: по дизельному топливу - на 46,3%, а по автобензинам остались без изменения.

- с 01.07.2013 ставки акцизов на продукцию класса 4 возросли: по автобензинам - на 4,7% и по дизельному топливу - на 3,4%. Ставки акцизов на продукцию класса 5 возросли: по автобензинам - на 11,8% и по дизельному топливу - на 3,8%. Остальные акцизы остались без изменения.

Рост акцизов на внеклассовую продукцию в условиях незавершенности модернизации НПЗ Компании под требования Технического регламента по производству продукции в соответствии с европейским стандартом качества класса 5 снижает доходность Компании в виду отсутствия технологических возможностей по производству классовой продукции.

Изменение ключевых производственных факторов

По сравнению с соответствующим периодом 2012 года за 9 месяцев 2013 года группа компаний ОАО «НК «Роснефть» на 70% увеличила объем добычи нефти и ГК и на 177% объем добычи газа. При этом неорганический рост за счет активов, приобретенных в рамках сделки купли-продажи 100%-ной доли участия в компании TNK-BP Limited, составил 68,1% по сравнению с 9 месяцами 2012 года, органический рост за счет стабилизации добычи на зрелых месторождениях и роста добычи на новых месторождениях составил 1,9%.

Объем первичной переработки группы компаний увеличился на 56,3% в связи с приобретением в рамках сделки купли-продажи 100%-ной доли участия в компании TNK-BP Limited нефтеперерабатывающих активов, а также в результате поэтапного выполнения программы реконструкции и модернизации действующих НПЗ. Одновременно увеличился выпуск продукции класса Евро-4 и Евро-5.

21.03.2013 года компания «Роснефть» завершила приобретение в совокупности 100%-ной доли участия в компании TNK-BP Limited, конечной холдинговой компании «ТНК-ВР» и ее дочерней компании TNK Industrial Holdings Limited. ТНК-ВР – третья по величине российская компания по добыче углеводородов, действующая в основных углеводородных регионах России (включая Западную Сибирь, Поволжье, Урал и Восточную Сибирь), а также обладающая активами в Украине, Беларуси, Венесуэле, Вьетнаме и Бразилии. Интеграция активов двух компаний создает платформу для достижения глобального лидерства в добыче нефти, завершения модернизации перерабатывающих мощностей,

развития газового бизнеса, роста эффективности сбытовой деятельности и технологического лидерства.

Ежегодно, в целях повышения эффективности деятельности, Эмитент разрабатывает и реализует мероприятия по сокращению затрат. Эмитент управляет производственными затратами. Вопрос оптимизации затрат находится под постоянным контролем и позволяет частично компенсировать негативное влияние внешних макроэкономических факторов на результаты деятельности Компании.

В 2012 году и в течение 9 месяцев 2013 года Компания продолжила работу в данном направлении. Реализация энергосберегающих мероприятий, оптимизация норм расхода сырья и материалов, оптимизация численности работающих, мероприятия по снижению цен на приобретаемые материально-технические ресурсы и услуги - основные факторы, способствующие сдерживанию роста затрат.

ОАО «НК «Роснефть» является лидером отрасли по удельным операционным расходам на добычу нефти. Разрабатываются мероприятия по дальнейшему повышению маржи переработки нефти.

Основными принципами в области инвестиционной деятельности являются использование лучших мировых практик управления инвестпроектами и концентрация на постоянном повышении эффективности инвестиций.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Роснефть является мировым лидером среди публичных нефтяных компаний по доказанным запасам УВ, запасы эмитента по классификации SEC составляют 4018 млн. т. н. э. Компания продолжает формировать крупнейший портфель шельфовых проектов в РФ и за рубежом, включая 46 лицензий на участках шельфа с суммарными извлекаемыми ресурсами 42 млрд. т. н. э. Роснефть - активный участник рынка нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы в Российской Федерации и за рубежом. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Компания последовательно расширяет объемы экспортных поставок по долгосрочным контрактам, включая поставки нефти по контракту с КННК (CNPC), а также поставки по прямым договорам в Европу.

Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть». Прямая конкуренция за вывоз нефти на внешний рынок отсутствует, так как все российские производители имеют экспортный график транспортировки нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации, основанный на принципе равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах. Основными конкурирующими поставщиками других сортов нефти на внешних рынках являются международные и национальные нефтяные компании, включая Shell, BP, ExxonMobil, Chevron, Total, Statoil, Saudi Aramco, НАО и другие. Реализация нефти сторонним покупателям на внутреннем рынке незначительна, нефть в основном перерабатывается на собственных заводах ОАО «НК «Роснефть».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных технических регламентов и стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен, за исключением брендованных топлив и масел.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения. Продажа

нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах Российской Федерации. География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», связана с регионами расположения предприятий сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС/АЗК) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса.

Товарный знак ОАО «НК «Роснефть» является одним из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности.

В течение ряда лет ОАО «НК «Роснефть» последовательно осуществляет программу модернизации НПЗ, включая реконструкцию мощностей Комсомольского нефтеперерабатывающего завода, модернизацию Туапсинского НПЗ, реконструкцию и модернизацию Ачинского НПЗ и АНХК и заводов Самарской группы, что в целом позволит улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность. В рамках программы модернизации Компания ускоренно переходит на выпуск моторных топлив класса Евро-4 и Евро-5, начат выпуск топлив Евро-5 на Новокуйбышевском и Сызранском НПЗ, осуществлен полный переход на выпуск бензинов Евро-5 на Саратовском НПЗ.

Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Расширению присутствия на европейском рынке способствует переработка нефти на НПЗ Ruhr Oel, расположенных в Германии. Компания владеет 50% долей в Ruhr Oel GmbH. Покупка 20,99% доли в компании Saras S.p.A., которая владеет нефтеперерабатывающими мощностями в Европе и имеет сильные позиции в трейдинге нефтепродуктами и электрогенерации, позволит Компании приобрести дополнительные компетенции и конкурентные преимущества на средиземноморском рынке.

Основными конкурентами Компании при продаже нефтепродуктов на внутреннем рынке являются российские вертикально-интегральные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Татнефть» и другие. На внешнем рынке основными конкурирующими поставщиками нефтепродуктов являются такие крупнейшие международные нефтегазовые концерны как Shell, BP, TOTAL, Exxon Mobil, Chevron и другие.

Компания продолжает наращивать ресурсную базу и объемы добычи газа, уделяя серьезное внимание реализации стратегии монетизации газа, включая развитие проектов по производству СПГ на Дальнем Востоке, программу развития газомоторного топлива в Российской Федерации, а также долгосрочные контракты на поставку газа.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Некипелов Александр Дмитриевич**

(**председатель**)

Год рождения: **1951**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2013	Российская академия наук	Вице-президент
2004	настоящее время	Московская школа экономики МГУ им. М.В. Ломоносова	Директор
2006	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2008	2012	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "НК "Роснефть"	И.о. Председателя Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0008**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сечин Игорь Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров

2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров (с 2013 г. - Заместитель Председателя Совета директоров)
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Saras S.p.A.	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0849**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0849**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Костин Андрей Леонидович**

Год рождения: **1956**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Президент-Председатель Правления, член Наблюдательного совета
2002	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение культуры "Государственный Академический Большой Театр России"	Член Попечительского совета
2003	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей	Член Бюро Правления
2004	настоящее время	Фонд развития Государственного Русского музея "Друзья Русского музея"	Член Попечительского совета
2005	настоящее время	ЗАО "ВТБ 24"	Председатель Наблюдательного совета
2005	настоящее время	Фонд поддержки и развития физической культуры и спорта Российской Федерации	Член Попечительского совета
2006	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Федерация спортивной гимнастики России"	Президент
2006	настоящее время	НП "Финансово-банковский Совет СНГ"	Президент
2006	настоящее время	НП "Центр проблемного анализа и государственно-управленческого проектирования"	Член Попечительского совета
2006	2009	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ПАО "ВТБ Банк" (Украина)	Председатель Наблюдательного совета
2007	настоящее время	Федеральное государственное образовательное бюджетное учреждение высшего профессионального образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	Член Попечительского совета
2007	настоящее время	Федеральное государственное образовательное бюджетное учреждение высшего профессионального образования "Московский государственный институт международных отношений (университет) Министерства иностранных дел Российской Федерации" (МГИМО)	Член Попечительского совета
2007	настоящее время	Федеральное государственное образовательное бюджетное учреждение высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	Член Попечительского совета
2007	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение культуры "Государственный академический Мариинский театр"	Член Попечительского совета
2007	настоящее время	Всероссийская политическая партия "Единая Россия"	Член Высшего совета
2008	настоящее время	ЗАО "ВТБ Капитал"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ЗАО "Холдинг ВТБ Капитал"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Федеральное государственное образовательное бюджетное учреждение высшего профессионального образования "Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации"	Член Попечительского совета

2008	настоящее время	Благотворительный Фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви	Член Попечительского совета
2008	настоящее время	Национальный исследовательский университет "Высшая школа экономики"	Член Попечительского совета
2009	настоящее время	ООО "Холдинг ВТБ Капитал Ай Би"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	Ассоциация российских банков	Член Президиума Совета
2009	настоящее время	Общественная организация "Всероссийская федерация волейбола"	Член Попечительского совета
2009	настоящее время	НП "Национальный Совет по корпоративному управлению"	Член Президиума
2009	2012	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров
2010	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Объединенный Хоккейный клуб "Динамо"	Член Попечительского совета
2011	настоящее время	ОАО "Банк Москвы"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "Конгресс-Центр "Константиновский"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	Высшая школа менеджмента Санкт-Петербургского государственного университета	Декан
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0011**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0011**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Чемезов Сергей Викторович**

Год рождения: **1952**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО "ОПК "ОБОРОНПРОМ"	Председатель Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "Корпорация ВСМПО-АВИСМА"	Председатель Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "ОАК"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "АВТОВАЗ"	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	Общероссийское отраслевое объединение работодателей "Союз машиностроителей России"	Президент
2007	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Союз машиностроителей России"	Председатель
2007	настоящее время	ОАО "ОСК"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	Государственная корпорация "Ростехнологии"	Генеральный директор, член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	ОАО "КАМАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО АКБ "МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФИНАНСОВЫЙ КЛУБ"	Член Совета директоров
2010	2012	ООО "РТ-Энерго"	Председатель Совета директоров
2010	2012	ОАО "РТ-Биотехпром"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "РОСНАНО"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Рособоронэкспорт"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Аэрофлот"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "Национальные информационно-расчетные системы"	Заместитель Председателя Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "ГМК "Норильский никель"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Варниг Артур Маттиас**

Год рождения: **1955**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО "АБ "Россия"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	Норд Стрим АГ (Швейцария)	Управляющий директор
2007	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Независимый член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft	Член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	GAZPROM Schweiz AG	Председатель Административного совета
2011	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2012	настоящее время	Объединенная компания "Российский алюминий"	Председатель Совета директоров, независимый неисполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0009**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0009**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дадли Роберт**

Год рождения: **1955**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2008	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Председатель Правления, Президент, Главный исполнительный директор
2009	настоящее время	ВР р.л.с.	Директор и член Совета директоров, Председатель Исполнительного комитета Совета директоров (2009-2010)
2010	настоящее время	ВР р.л.с.	Президент группы компаний ВР
2011	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Лаверов Николай Павлович***

Год рождения: ***1930***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1991	2013	Российская академия наук	Вице-президент
2012	2013	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров, независимый директор
2012	2013	ОАО "Росгеология"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,0007***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,0007***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мак Джон**

Год рождения: **1944**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1997	2011	Попечительский Совет Университета Дьюка	Член Совета директоров
2001	настоящее время	Пресвитерианский госпиталь Нью-Йорка	Председатель Попечительского совета
2005	2009	Morgan Stanley	Президент, Председатель Совета директоров
2005	2011	IMG	Директор
2009	2011	Morgan Stanley	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	China Investment Corporation	Член Консультативного совета
2010	настоящее время	Bloomberg Famili Foundation	Член Совета директоров
2011	2011	2AM Group	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Corinthian Ophthalmic	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Enduring Hydro	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Morgan Stanley Huaxin Securities	Советник
2011	2013	Rev Worldwide	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Tri-Alpfa Energy	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Glencore	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хамфриз Дональд Дин**

Год рождения: **1948**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2011	Корпорация Эксон Мобил	Старший вице-президент, Казначей, директор по финансовым вопросам, член управляющего комитета
2006	2012	Фонд Университета штата Оклахома	Попечитель
2006	настоящее время	Фонд парков и дикой природы Техаса	Член Совета директоров
2006	2013	НКО Junior Achievement Worldwide	Член Совета директоров, Казначей
2011	2013	Корпорация Эксон Мобил	Старший вице-президент, директор по финансовым вопросам, член управляющего комитета
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2013	настоящее время	Музей природы и науки им. Росса Перо	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

Год рождения: *1960*

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров (с 2013 г. - Заместитель Председателя Совета директоров)
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Saras S.p.A.	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0,0849*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0,0849*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

(*председатель*)

Год рождения: *1960*

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров (с 2013 г. - Заместитель Председателя Совета директоров)
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Saras S.p.A.	Член Совета директоров

	время	
--	-------	--

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0849**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0849**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Лирон Эрик Морис**

Год рождения: **1954**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Директор Департамента внутрискважинных работ
2010	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Вице-президент по скважинным работам
2013	2013	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по бурению, освоению и сервису
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, Первый вице-президент
2013	настоящее время	ООО "ТНК-Уват"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0035**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0035**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Вотинов Андрей Валерьевич**

Год рождения: **1971**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	Генеральный директор, Председатель Правления
2009	настоящее время	ООО "РН-Бункер"	Директор Представительства в Краснодарском крае
2010	настоящее время	ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	Генеральный директор, Председатель Правления
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по капитальному строительству
2013	настоящее время	ООО "РН-Строй"	И.о. генерального директора
2013	настоящее время	ООО "РН-Восточная Сибирь"	Генеральный директор
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по крупным и капитальным проектам, заместитель старшего вице-президента по переработке
2013	настоящее время	ООО "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "СамараНИПИнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Красноярскгеофизика"	Генеральный директор
2013	настоящее время	ОАО "Ангарскнефтехимпроект"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Самаранефтехимпроект"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "СвНИИ НП"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "ТомскНИПИнефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Сахалинморнефтемонтж"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "РН-СпецСтрой"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0019**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0019**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Каланда Лариса Вячеславовна**

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2012	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	ВРИО генерального директора
2008	2009	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2009	2012	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Правления
2009	2012	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2009	2013	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
2010	2012	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2011	2013	ООО "Арктический научный центр"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, статс-секретарь - вице-президент
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по взаимодействию с российскими органами государственной власти
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Taihu Limited	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0194**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0194**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Калинин Юрий Иванович**

Год рождения: **1946**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2009	Федеральная служба исполнения наказаний (ФСИН России)	Директор ФСИН России
2009	2010	Министерство юстиции Российской Федерации (Минюст России)	Заместитель Министра юстиции Российской Федерации
2010	2012	Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации	Член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации от законодательного (представительного) органа государственной власти Пензенской области
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по кадровым и социальным вопросам
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления, старший вице-президент по работе с персоналом и организационному развитию
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по работе с персоналом и организационному развитию
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Martanco Holdings Co. Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0015**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0015**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Касими́ро Дидье́*

Год рождения: *1966*

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Вице-президент по коммерческой деятельности и стратегии
2009	2009	ООО "Лоялти Партнерс Восток"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ООО "ТНК-ВР Коммерс", Украина	Председатель Правления, главный управляющий директор
2010	2011	Американская Торговая Палата в Украине	Директор, член Совета директоров
2011	2011	Британско-Украинская Торговая Палата в Украине	Директор, член Совета директоров
2011	2012	ООО "ТНК-ВР Коммерс", Украина	Главный управляющий директор, президент
2011	2012	Американская Торговая Палата в Украине	Заместитель Председателя Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	член Правления, вице-президент по коммерции и логистике
2012	настоящее время	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "АТК"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "ТЗС"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	TNK Trade Limited	Член Совета директоров

	время		
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	TNK Trading International S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "РН-Шереметьево"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Компания ПАРКойл"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Ставрополье"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Бурятнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть - Алтайнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Артаг"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Восточно-Сибирская Топливная Компания"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Саратовский НПЗ"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "Рязанский завод нефтехимпродуктов"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Славнефть-ЯНОС"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Trading S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Global Trade S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Lanard Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Ruhr Oel GmbH	Заместитель Председателя

	время	Комитета по поставкам и маркетингу
--	-------	------------------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0031**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0031**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Лазарев Петр Иванович

Год рождения: **1967**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник отдела вексельных и инвестиционных программ Финансового департамента, заместитель директора Департамента – начальник отдела ценных бумаг Финансового департамента, руководитель Казначейства, финансовый директор
2005	2013	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ООО «Инвест-М-Ком» (бывш. ООО «ЮКОС-Москва»)	Генеральный директор
2008	настоящее время	ЗАО "ЮКОС-М"	Генеральный директор
2010	2011	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда
2010	2012	ООО "Охабанк"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Председатель Совета Фонда
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2012	2013	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Нефтепромлизинг"	Член Наблюдательного

	время		совета, Председатель Наблюдательного совета
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Исполнительный финансовый директор
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft International Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	TNK Industrial Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	TNK SH Investments Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Finance S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	TOC Investments Corporation	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Taihu Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Ангарский завод катализаторов и органического синтеза"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	SHELF SUPPORT SHIPHOLD LIMITED	Член Совета директоров
2013	2013	SKYLINE ASSET MANAGEMENT LIMITED	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0038**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0038**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Майданник Игорь Владимирович**

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2010	TNK-BP International Limited	Член Совета директоров
2003	2010	TNK Industrial Holdings Limited	Член Совета директоров
2003	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Исполнительный вице-президент, Бизнес-функция "Правовое обеспечение"
2013	2013	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по правовому обеспечению бизнеса, собственности и корпоративному управлению
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Заместитель исполнительного директора по правовому обеспечению
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по правовому обеспечению бизнеса

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0035**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0035**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мухитов Наиль Мансурович**

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент - руководитель Службы безопасности
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров

2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
------	-----------------	------------------	------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Павлов Игорь Владимирович

Год рождения: **1967**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО "АНПЗ ВНК"	Генеральный директор
2011	настоящее время	ОАО "АНПЗ ВНК"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии
2012	2013	ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"	И.о. генерального директора
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Главный исполнительный вице-президент по переработке и торговле
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Ангарскнефтехимпроект"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Самаранефтехимпроект"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "Рязанский завод нефтехимпродуктов"	Член Совета директоров

2013	настоящее время	ОАО "Саратовский НПЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Славнефть ЯНОС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Ruhr Oel GmbH	Председатель Комитета акционеров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0025**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0025**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Рунь Зелько**

Год рождения: **1954**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	"Exxon Mobil Russia Inc"	Вице-президент
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по шельфовым проектам
2012	настоящее время	RN Nordic Oil AS	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ВЧНГ"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления, главный исполнительный вице-президент по разведке и добыче
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Главный исполнительный вице-президент по разведке и добыче
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Арктический научный центр"	Член Совета директоров

2013	настоящее время	ООО "Восток-Энерджи"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Росшельф"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "РН-Эксплорейшн"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН "Ингушнефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Арктикшельфтегаз"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" -Дагнефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Дагнефтегаз"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "РН-Астра"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Роснефть-Сахалин"	Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ООО "Каспийская нефтяная компания"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «НГК «Славнефть»»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0023**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0023**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Славинский Святослав Игоревич**

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2010	ЗАО "СИТИГрупп Глобал Маркетс"	Вице-президент в инвестиционно-банковском подразделении
2012	2013	ЗАО "СИТИГрупп Глобал Маркетс"	Руководитель инвестиционного и корпоративного банка Citigroup в России и СНГ
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по экономике и финансам
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0031**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0031**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шаринов Рашид Равелевич**

Год рождения: **1968**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2013	ООО "КФК-Консалт"	Заместитель генерального директора
2008	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Совета директоров
2009	2013	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
2009	2010	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Иркутскэнерго"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2009	2013	ОАО "СО ЕЭС"	Член Совета директоров
2011	2013	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда
2012	2013	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров
2013	настоящее	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя

	время	Правления, вице-президент - руководитель Аппарата Президента
--	-------	--

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,00004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00004**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2013, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Годовым (по итогам 2012 года) общим собранием акционеров 20.06.2013 года было принято решение об утверждении вознаграждения следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи пакета акций ОАО «НК «Роснефть» в размере:

- Варнигу Маттиасу – 76 373 штуки акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);

- Кузовлеву Михаилу Валерьевичу – 76 373 штуки акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);

- Лаверову Николаю Павловичу – 75 009 штук акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);

- Некипелову Александру Дмитриевичу – 85 920 штук акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);
- Рудлоффу Хансу-Йоргу – 79 101 штука акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);
- Шишину Сергею Владимировичу – 79 101 штука акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);
- Шугаеву Дмитрию Евгеньевичу – 72 282 штуки акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);
- Щербовичу Илье Викторовичу – 72 282 штуки акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год).

Также было принято решение об утверждении компенсации расходов членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», связанных с исполнением членами Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» своих функций, а именно: проживание, питание, а также проезд, включая услуги зала VIP, другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и (или) железнодорожным транспортом.

Обязательство Общества по выплате указанным членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций Общества исполнено 31.07.2013 года.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2013, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Вознаграждение, премии или оплата труда в иной форме членам Правления Компании за работу в органах управления НК «Роснефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО «НК «Роснефть», Советы директоров дочерних обществ) не выплачивается.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента осуществляется: Ревизионной комиссией, Комитетом Совета директоров по аудиту, органами управления, менеджментом Компании, Департаментом внутреннего аудита, Департаментом контроля контрактования и соблюдения процедур.

Ревизионная комиссия:

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Членом Ревизионной комиссии может быть как акционер Общества, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

В компетенцию Ревизионной комиссии входит:

– проверка финансовой документации Общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного

бухгалтерского учета;

– анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;

– проверка правильности исполнения планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утверждаемых Советом директоров Общества;

– проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Общества за отчетный финансовый год, утвержденного общим собранием акционеров;

– анализ финансового положения Общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния Общества, выработка рекомендаций для органов управления Обществом;

– проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;

– подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;

– проверка правомочности Президента по заключению договоров от имени Общества;

– проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, Президентом, Правлением, ликвидационной комиссией, их соответствия Уставу Общества и решениям общего собрания акционеров;

– анализ решений общего собрания на их соответствие закону и Уставу Общества.

Ревизионная комиссия имеет право:

– в ходе проверки (ревизии) требовать от органов управления Общества, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, предоставления информации (документов и материалов), необходимой для проведения проверки;

– требовать от Президента, членов Совета директоров, членов Правления, лиц, выполняющих управленческие функции, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, материально ответственных лиц, работников Общества устные и письменные объяснения по вопросам, возникающим в ходе проведения проверок;

– ставить перед органами управления Общества вопрос о привлечении к материальной и дисциплинарной ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в случае выявления факта нарушения ими Устава, внутренних документов Общества, должностных инструкций;

– требовать в порядке, установленном действующим законодательством, созыва заседаний Совета директоров, созыва внеочередного общего собрания акционеров в случаях, когда выявленные в ходе проверки нарушения нанесли или могут нанести ущерб интересам Общества, а принятие необходимых решений входит в компетенцию указанных органов управления Обществом.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год (плановая проверка), либо во всякое время по решению или требованию лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию) в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом, а также Положением о ревизионной комиссии Общества (внеочередная проверка).

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением общего собрания акционеров эмитента от 19.06.2009 (протокол б/н).

Комитет Совета директоров по аудиту:

В рамках полномочий, делегированных Советом директоров, Комитет Совета директоров по аудиту:

- обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудитором, независимым оценщиком, Ревизионной комиссией, Департаментом внутреннего аудита, исполнительными органами и структурными подразделениями финансово-экономического блока;

- оценивает качество оказываемых услуг аудитора и соблюдение им требований аудиторской независимости, а также координирует работу аудитора Компании и Департамента внутреннего аудита для обеспечения полноты аудиторского покрытия;

- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета;

- осуществляет надзор за процедурами внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценивает их эффективность;

- осуществляет надзор за эффективностью работы структурных подразделений, осуществляющих функции внутреннего контроля и внутреннего аудита;
- осуществляет предварительное рассмотрение и подготовку проектов решений Совета директоров по следующим вопросам:
 - предварительное утверждение годового отчета Общества;
 - определение размера оплаты услуг аудитора;
 - рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков по результатам финансового года, по размеру дивиденда по акциям и порядку их выплаты;
 - согласование внутренних процедур Общества по управлению рисками, анализ эффективности таких процедур, обеспечение их соблюдения;
 - утверждение процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе утверждение положения о внутрихозяйственном контроле, документальных проверках и ревизиях;
 - одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
 - принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;
 - предварительно рассматривает финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) или общепринятыми стандартами бухгалтерского учета США (US GAAP), а также материалы, в которых содержится информация о результатах указанной отчетности, раскрываемые Обществом инвесторам;
 - предварительно рассматривает годовую бухгалтерскую отчетность (юридического лица и консолидированную) Общества, подготовленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета;
 - осуществляет разработку предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля и оценку эффективности управления рисками, подготовку предложений по совершенствованию системы управления рисками совместно с исполнительными органами Общества и Департаментом внутреннего аудита Общества;
 - осуществляет выработку рекомендаций по одобрению нестандартных операций (операций, не предусмотренных планами финансово-хозяйственной деятельности Общества), либо сделок, которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» и Положением о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, утвержденных решением Совета директоров эмитента 18.10.2008 (протокол № 5).

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

В соответствии с решением Совета директоров эмитента (протокол от 22.03.2013 года) сформирована служба внутреннего аудита и контроля в составе: Департамента внутреннего аудита, Департамента внутреннего контроля и Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур.

В связи с изменениями организационной структуры эмитента Департамент внутреннего контроля выведен из состава службы внутреннего аудита и контроля.

С 19.09.2013 года Департамент внутреннего контроля находится в непосредственном подчинении вице-президента – руководителя Аппарата Президента.

Ключевые сотрудники блока внутреннего аудита и контроля:

Рай Светлана Петровна – руководитель службы внутреннего аудита и контроля.

Фактическая численность блока внутреннего аудита и контроля - 81 человек.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Департамент внутреннего аудита

Департамент внутреннего аудита состоит из Управления аудита разведки и добычи, Управления аудита переработки и коммерции, Управления корпоративного аудита, Отдела контроля реализации инвестиционных проектов и контроля качества строительства, Управления аудита производственной безопасности и Управления методологии внутреннего аудита.

Основными задачами Департамента внутреннего аудита являются:

- оценка эффективности системы внутреннего контроля Компании на корпоративном уровне и уровне бизнес-процессов;
- контроль эффективности реализуемых Компанией инвестиционных проектов;
- проведение ревизий и тематических проверок финансово-хозяйственной деятельности Компании, её дочерних и зависимых обществ;
- проведение аудиторских проверок по оценке эффективности бизнес-процессов, операционной, инвестиционной деятельности Компании и её корпоративных сервисов;
- оценка эффективности управления рисками и разработка рекомендаций по совершенствованию процессов управления рисками;
- оценка эффективности управленческих процессов Компании и дочерних (зависимых) обществ Компании и разработка рекомендаций по их совершенствованию;
- разработка методологии внутреннего аудита в соответствии со стандартами и практикой Института внутренних аудиторов;
- обеспечение планирования деятельности Департамента на основе риск-ориентированного подхода;
- создание основанной на информационных технологиях системы внутреннего аудита;
- контроль и методическое обеспечение качественного и своевременного бизнес - планирования по направлению деятельности Департамента.

Основными функциями Департамента внутреннего аудита являются:

- взаимодействие с органами управления Компании, Ревизионной комиссией и внешними аудиторами Компании, ревизионными комиссиями (ревизорами) и аудиторами дочерних (зависимых) обществ Компании;
- представление отчета Комитету Совета директоров по аудиту о результатах деятельности Департамента в сроки, определенные планом работы Комитета;
- проведение оценки эффективности управления рисками, разработка рекомендаций по совершенствованию процессов управления рисками;
- проведение оценки эффективности системы внутреннего контроля на корпоративном уровне и уровне бизнес-процессов и консультирование руководства Компании по вопросам ее эффективности.

Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур

Ключевые сотрудники Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур:

Ермакова Елена Альбертовна - директор Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур.

Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур состоит из Управления контроля контрактования и соблюдения процедур корпоративного центра, Управления контроля контрактования и соблюдения процедур переработки и коммерции, Группы контроля контрактования и соблюдения процедур разведки и добычи.

Основными задачами Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур являются:

- разработка матрицы контролей, внедрение и поддержание ключевых контрольных процедур в процессе контрактования (включая аккредитацию/предквалификацию контрагентов, выбор контрагентов, согласование договоров и т.д.) в Компании;
- ведение непрерывного мониторинга соблюдения соответствия тендерных процедур и заключения договоров требованиям локальных нормативных документов;
- ведение единого реестра договоров, заключаемых Компанией и дочерними (зависимыми) обществами;
- выявление нарушений в процессах контрактования Компании и контроль над их устранением;
- участие в повышении эффективности тендерной работы в Компании в тесном взаимодействии с топ-менеджером, ответственным за организацию тендерной работы;

- контроль применения утвержденной в Компании методологии ценообразования по курируемым сделкам с взаимозависимыми лицами;
- осуществление проверки оснований обращений контрагентов, участвовавших в тендерном процессе, подготовку заключений Конфликтной Комиссии.

Основными функциями Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур являются:

- анализ ключевых рисков в процессе выбора контрагента и заключения сделок, внедрение базовых контролей при визировании договоров;
- внедрение системы электронного визирования договоров ЦАУК на базе SAP R\;
- разработка целевой модели контролей в сфере контрактования, закрепление полномочий и ответственности в соответствии с моделью COSO;
- доработка системы электронного визирования договоров SAP R\ в области автоматизации контролей, интеграция с модулем «Ведение тендеров»;
- оптимизация процесса визирования и разработка управленческой отчетности;
- создание независимых подразделений контроля контрактования на базе региональных центров внутреннего аудита и контроля;
- внедрение целевой модели контролей в ЦАУК и дочерних (зависимых) обществах, переход дочерних (зависимых) обществ на согласование договорной документации в SAP R\;
- выстраивание консолидированной отчетности по нарушениям в сфере контрактования;
- осуществление проверки оснований обращений контрагентов, участвовавших в тендерном процессе, подготовки заключений Конфликтной Комиссии эмитента;
- информационное обеспечение и консультации работников в процессе осуществления контроля контрактования и соблюдения процедур эмитентом.

Подчинённость и подотчетность службы внутреннего аудита и контроля

Руководитель службы внутреннего аудита и контроля подчиняется непосредственно Президенту Компании и находится в оперативном подчинении Совета директоров Компании, Комитета по аудиту.

Департамент внутреннего аудита, Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур подчиняются непосредственно руководителю службы внутреннего аудита и контроля.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и контроля с исполнительными органами управления эмитента и Советом директоров эмитента

Внутренний аудит осуществляется с целью оказания содействия органам управления Компании в повышении эффективности и результативности управленческих процессов, процессов управления рисками, в выявлении нарушений в деятельности Компании и дочерних (зависимых) обществ и контроля над их устранением.

Результаты внутреннего аудита представляются на рассмотрение Президенту Компании, являющемуся Председателем Правления.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Руководитель службы внутреннего аудита и контроля периодически отчитывается перед Комитетом Совета директоров по аудиту и Президентом Компании о целях, полномочиях и обязанностях внутреннего аудита, а также о ходе выполнения плана аудита и контрольно-ревизионной работы.

Существующий порядок подчинения Департамента внутреннего аудита по отношению к Комитету Совета директоров по аудиту и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения функций, возложенных на Департамент внутреннего аудита, и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

Для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур Департамент внутреннего аудита в ходе своей деятельности сотрудничает с внешними аудиторами.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17.05.2006 года (протокол № 6) было утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 30.12.2011 года (протокол № 11) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании в новой редакции.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: www.rosneft.ru/Investors/corpgov/.

Кроме того, в Компании действует Стандарт «Охрана сведений конфиденциального характера», новая редакция которого утверждена приказом ОАО «НК «Роснефть» от 29.12.2012 года № 727.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Зенков Олег Сергеевич**

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	НОМОС - банк (ОАО)	Заместитель руководителя службы-начальник отдела, Заместитель начальника управления-начальник отдела, начальник управления
2009	2012	ОАО "Банк ВТБ"	Директор управления Департамента внутреннего контроля
2011	2013	ОАО "Банк Москвы"	Член Ревизионной комиссии
2011	2013	JSC "VTB Bank (Georgia)"	Председатель Комитета по аудиту
2011	2013	ОАО "Банк ВТБ" (Азербайджан)	Член Ревизионной комиссии
2011	2013	ЗАО "ВТБ Капитал"	Член Ревизионной комиссии
2011	2013	ООО СК "ВТБ Страхование"	Член Ревизионной комиссии
2011	2013	ЗАО "ВТБ Долговой центр"	Член Ревизионной комиссии
2012	2013	ООО "ВТБ Недвижимость"	Член Ревизионной комиссии
2012	2013	ЗАО "ВТБ Специализированный депозитарий"	Член Ревизионной комиссии
2012	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Заместитель начальника Управления по организации работы территориальных органов, советник Заместителя Министра - Руководителя Росимущества
2013	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО "Объединенная зерновая компания"	Член Ревизионной комиссии

2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
------	-----------------	--------------------	---------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Кузовлев Михаил Валерьевич

Год рождения: **1966**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	ОАО "Банк ВТБ"	Первый заместитель Президента - Председатель Правления
2008	настоящее время	Russian Commercial Bank (Cyprus) Ltd.	Исполнительный директор, управляющий Председатель Совета директоров
2010	2012	ОАО "РЖД"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО "ВТБ-Лизинг"	Член Совета директоров
2011	2011	ОАО "Банк Москвы"	Первый вице-президент, Председатель Правления, Президент
2011	настоящее время	ОАО "Банк Москвы"	Президент-Председатель Правления, член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Страховая группа "МСК"	Член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Столичная страховая группа"	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО "Газпром"	Член Ревизионной комиссии

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0007**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0007**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Миронов Алексей Борисович**

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	Fitch Ratings	Директор по развитию бизнеса, Старший директор по развитию бизнеса
2009	2012	Федеральный общественно-государственный фонд по защите прав вкладчиков и акционеров	Член Совета фонда
2009	2013	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций ВПК, начальник Управления инновационных корпоративных технологий и организации промышленного комплекса, начальник Управления корпоративных технологий
2010	2011	ОАО "Севморнефтегеофизика"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Корпорация "Росхимзащита"	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Газпром"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО "Банк ВТБ"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ООО "БГБ"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Нозадзе Георгий Автандилович***

Год рождения: ***1979***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	Министерство экономического развития Российской Федерации (ранее - Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации) (Минэкономразвития России)	Ведущий советник отдела реструктуризации энергетики и ЖКХ Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ, референт, начальник отдела развития газовой и нефтяной отрасли, заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2011	2013	ОАО "АК "Транснефть"	Член Ревизионной комиссии
2011	2013	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Ревизионной комиссии
2012	настоящее время	ОАО "Газпром"	Член Ревизионной комиссии
2012	настоящее время	Администрация Президента Российской Федерации	Референт Экспертного управления Президента Российской Федерации
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Югов Александр Сергеевич**

Год рождения: **1981**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2013	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Специалист 2 категории отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, специалист 1 категории, ведущий специалист Управления имущества организаций коммерческого сектора, советник отдела имущества организаций промышленности и строительства Управления имущества организаций коммерческого сектора, советник Управления имущества организаций коммерческого сектора, заместитель начальника отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, заместитель начальника, начальник Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, начальник Управления имущественных отношений

			и приватизации крупнейших организаций
2006	2009	ОАО "Тиком"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Ухтанефтегазгеология"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "ВНИИнефтехим"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)
2007	2009	ОАО "Всероссийский научно-исследовательский институт по переработке нефти" (ОАО "ВНИИ НП")	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ВНИКТИНефтехимоборудование"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "СибНИИНП"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика"	Член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Инжиниринговая нефтегазовая компания - Всероссийский научно-исследовательский институт по строительству и эксплуатации трубопроводов, объектов ТЭК (ОАО "ВНИИСТ")	Член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)
2007	2010	ОАО "Арктикшельфнефтегаз"	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров)
2007	2013	ОАО "Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности" (ОАО "ВНИПИнефть")	Член Совета директоров
2007	2013	ОАО "СНГЕО"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Пермнефтегеофизика"	Член Совета директоров (с 2009 г. по 2010 г. - Председатель Совета директоров)
2007	настоящее время	ОАО "СибНГФ"	Член Совета директоров (с 2009 г. по 2010 г. - Председатель Совета директоров)
2007	2013	ОАО "Завод "Сланцы"	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров)
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Ревизионной комиссии
2008	2010	ОАО "РИКОС"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)
2008	2010	АК "АЛРОСА" (ЗАО)	Член Ревизионной комиссии
2008	2011	ЗАО "КТК-Р"	Член Ревизионной комиссии
2008	2011	АО "КТК-К"	Член Ревизионной комиссии
2008	2012	ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ"	Член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Иркутские электрические сети"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Омскоблгаз"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Росгазификация"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Норильскгазпром"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Камчатгазпром"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Энел ОГК-5"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Волгограднефтегеофизика"	Председатель Совета директоров (с 2011 г. - член)

			Совета директоров)
2009	2013	ОАО "Иркутская электросетевая компания"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2010	2011	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	Член Ревизионной комиссии
2010	2011	ОАО "РусГидро"	Член Ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "Газпром"	Член Ревизионной комиссии
2011	2012	ОАО "Охинская ТЭЦ"	Член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Севморнефтегеофизика"	Член Совета директоров
2011	2013	ОАО "ЦГЭ"	Член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Ростопром"	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Московский нефтемаслозавод"	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО "ТГК-5"	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "КТК-Р"	Член Совета директоров
2012	2013	АО "КТК-К"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***служба внутреннего аудита и контроля***

ФИО: Рай Светлана Петровна

Год рождения: **1963**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	Начальник юридического отдела; начальник правового управления; заместитель генерального директора по правовым вопросам
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Советник по вопросам землеустройства и разрешительной

			документации; начальник Контрольно-ревизионного управления; директор Департамента внутреннего аудита, руководитель службы внутреннего аудита и контроля
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент" (до переименования – ОАО "ТНК-ВР Менеджмент")	Старший вице-президент по аудиту

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ермакова Елена Альбертовна**

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	ООО "ТНК-ВР Бизнессервис"	Старший директор Управления контроля качества и эффективности деятельности
2011	2013	ОАО "РН Менеджмент" (до переименования – ОАО "ТНК-ВР Менеджмент")	Старший директор Управления контроля соблюдения процедур контрактования бизнес-функции "Финансы"
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Директор Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Борщ Сергей Витальевич**

Год рождения: **1975**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, начальник Управления аудита переработки и коммерции

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Жданов Артем Рахимьянович**

Год рождения: **1979**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ООО "РН-Пурнефтегаз"	Заместитель начальника, начальник Контрольно-ревизионного управления
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, заместитель директора департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Зайцева Татьяна Львовна***

Год рождения: ***1960***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1996	2012	РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	Доцент
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник Управления методологии внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Каляев Роман Иванович***

Год рождения: ***1970***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, Начальник отдела по контролю за реализацией инвестиционных проектов и контролю качества строительства

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Карлин Игорь Петрович***

Год рождения: ***1950***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2012	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Директор Департамента контроля ОТ, ПБ и ООС
2012	2013	РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	Профессор кафедры физической и коллоидной химии
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник Управления аудита промышленной безопасности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Мошкин Юрий Леонидович***

Год рождения: ***1961***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, заместитель директора департамента внутреннего аудита

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,00001***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,00001***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Погребной Михаил Юрьевич***

Год рождения: ***1979***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ОАО "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита и контроля
2008	2012	ЗАО "Объединенная металлургическая компания"	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, начальник Управления аудита разведки и добычи

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Учуваткин Леонид Васильевич*

Год рождения: *1981*

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита, начальник Управления корпоративного аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Соглашений относительно вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии в текущем финансовом году не заключалось.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **служба внутреннего аудита и контроля**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля
 Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Заработная плата	114 337
Премии	86 091
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	8 262
ИТОГО	208 690

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Вознаграждение работникам службы внутреннего аудита и контроля выплачивается на основании трудовых договоров, заключенных с каждым из работников.

Дополнительная информация:
В III квартале 2013 года члены Ревизионной комиссии Эмитента не получали вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	2 872
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	12 352 599,9
Выплаты социального характера работников за отчетный период	2 307 472,7

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **30 437**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **7**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **112 857**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **06.05.2013**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **112 857**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **69,5%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **69,5%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения

109012 Россия, г. Москва, Никольский переулок 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица,**

являющегося участником (акционером) эмитента

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Нет.

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Средний Кисловский переулок, 1/13 стр. 8

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **+7 (495) 956-0931**

Факс: **+7 (495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **reginfo@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **3 179 232 832**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Место нахождения: **109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, 9**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **28.02.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75,16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75,16**

Полное фирменное наименование: **JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S**

Сокращенное фирменное наименование: **JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S**

Место нахождения: **125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11,78**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11,78**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706645719**

ОГРН: **1077746098396**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9,53**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9,53**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **04.05.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75,16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75,16**

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J. P. Morgan AG)**

Сокращенное фирменное наименование: **J. P. Morgan AG**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11,72**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11,72**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Развитие"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*
ИНН: *7706645719*
ОГРН: *1077746098396*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *9,53*
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *9,53*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *21.09.2012*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*
ИНН: *7705630445*
ОГРН: *1047796902966*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *75,16*
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *75,16*

Полное фирменное наименование: *Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J. P. Morgan AG)*
Сокращенное фирменное наименование: *J. P. Morgan AG*
Место нахождения: *14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany*
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *9,23*
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *9,23*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Развитие"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*
ИНН: *7706645719*
ОГРН: *1077746098396*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *9,53*
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *9,53*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *06.05.2013*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*
ИНН: *7705630445*
ОГРН: *1047796902966*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *69,5*
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *69,5*

Полное фирменное наименование: *Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J. P. Morgan AG)*
Сокращенное фирменное наименование: *J. P. Morgan AG*
Место нахождения: *14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany*
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *9,1*
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *9,1*

Полное фирменное наименование: *BP Russian Investments Limited*
Сокращенное фирменное наименование: *BP Russian Investments Limited*
Место нахождения: *Чертсей Роад, Санбери-он-Темс, Миддлсекс TW16 7BP, Великобритания (Chertsey Road, Sunbury-on-Thames, Middlesex TW16 7BP, UK)*
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *18,5*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **18,5**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	731	1 532 627 982
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	195	994 120 795
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	536	538 507 187
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	334 648 529
в том числе просроченная	4 819 453
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	458 819 296
в том числе просроченная	10 598 756
Общий размер дебиторской задолженности	793 467 825
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	15 418 209

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **TNK TRADE LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование: **TNK TRADE LIMITED**

Место нахождения: **Cyprus, Nicosia, Themistokli Pervi, 5, Elenion Building, 2 nd floor.**

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **130 260 810**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

нет

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.09.2013

Форма № 1 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"** Дата по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности** по ОКВЭД / по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1** по ОКЕИ

Коды
0710001
30.09.2013
00044428
7706107510
11.10.11
47 / 41
384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.09.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	9 538 607	9 528 715	9 073 377
	Результаты исследований и разработок	1120	1 670 617	1 284 250	253 905
	Нематериальные поисковые активы	1130	35 616 756	28 960 090	34 783 222
	Материальные поисковые активы	1140	6 782 167	5 138 375	4 884 176
	Основные средства	1150	781 161 154	715 758 315	573 182 520
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	2 309 864 977	424 432 357	319 035 452

	Отложенные налоговые активы	1180	8 847 878	6 544 891	5 406 577
	Прочие внеоборотные активы	1190	3 670 907	4 791 993	5 356 353
	ИТОГО по разделу I	1100	3 157 153 063	1 196 438 986	951 975 582
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	88 143 813	50 246 678	43 945 312
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	46 214 520	20 034 996	17 660 321
	Дебиторская задолженность	1230	793 467 825	418 546 528	621 048 304
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	359 908 765	569 479 045	359 176 920
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	140 064 541	233 428 067	102 020 000
	Прочие оборотные активы	1260	1 173 745	4 484 833	104 637
	ИТОГО по разделу II	1200	1 428 973 209	1 296 220 147	1 143 955 494
	БАЛАНС (актив)	1600	4 586 126 272	2 492 659 133	2 095 931 076

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.09.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	105 982	105 982	105 982
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320		-68 216 969	
	Переоценка внеоборотных активов	1340	15	15	15
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	113 276 690	113 276 492	113 277 035
	Резервный капитал	1360	5 299	5 299	5 299
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 199 705 668	1 229 442 985	1 006 561 303
	ИТОГО по разделу III	1300	1 313 093 654	1 274 613 804	1 119 949 634
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	1 845 956 752	905 695 447	622 715 207
	Отложенные налоговые обязательства	1420	39 111 537	19 196 992	16 084 835
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	306 505 376		1 577 155
	ИТОГО по разделу IV	1400	2 191 573 665	924 892 439	640 377 197
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	462 167 672	74 848 915	134 994 694
	Кредиторская задолженность	1520	606 558 983	211 561 388	190 978 173
	Доходы будущих периодов	1530	48 375	53 430	43 342
	Оценочные обязательства	1540	8 716 892	6 159 267	5 598 221
	Прочие обязательства	1550	3 967 031	529 890	3 989 815
	ИТОГО по разделу V	1500	1 081 458 953	293 152 890	335 604 245
	БАЛАНС (пассив)	1700	4 586 126 272	2 492 659 133	2 095 931 076

**Отчет о финансовых результатах
за 9 месяцев 2013 г.**

Форма № 2 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Дата
по ОКПО

ИНН
по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710002
30.09.2013
00044428
7706107510
11.10.11
47 / 41
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 9 мес.2013 г.	За 9 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	2 470 193 662	1 926 333 320
	Себестоимость продаж	2120	-1 391 786 332	-963 831 792
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 078 407 330	962 501 528
	Коммерческие расходы	2210	-899 251 332	-747 854 063
	Управленческие расходы	2220	-27 449 271	-19 872 042
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	151 706 727	194 775 423
	Доходы от участия в других организациях	2310	21 438 895	12 951 755
	Проценты к получению	2320	42 021 461	19 818 722
	Проценты к уплате	2330	-44 590 770	-22 538 237
	Прочие доходы	2340	231 519 381	463 605 359
	Прочие расходы	2350	-330 464 271	-395 222 347
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	71 631 423	273 390 675
	Текущий налог на прибыль	2410	-13 427 039	-41 575 347
	в том числе: постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-1 652 137	-13 700 401
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-19 914 545	-892 842
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 302 987	1 305 288
	Прочее	2460	14 985 188	3 054 158
	Чистая прибыль (убыток)	2400	55 578 014	235 281 932
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода	2520	199	-475
	Совокупный финансовый результат периода	2500	55 578 213	235 281 457
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Эмитент имеет обязанность составлять промежуточную консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

2013, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2013**

Квартал: **III**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 708 990 797
Доля таких доходов в выручке от продаж %	69,18

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.09.2013**

Цена приобретения имущества: **61 258 905**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.06.2013**

Цена приобретения имущества: **21 868 027**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Содержание изменения: ***Приобретение в состав имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Основание для изменения: ***ввод в эксплуатацию***

Дата наступления изменения: ***31.03.2013***

Цена приобретения имущества: ***37 753 173***

Единица измерения: *тыс. руб.*

Содержание изменения: ***Приобретение в состав имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***акции TNK-BP Limited***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***50 000 акций компании TNK-BP Limited номинальной стоимостью 1 доллар США каждая***

Основание для изменения: ***покупка***

Дата наступления изменения: ***21.03.2013***

Цена приобретения имущества: ***1 707 564 187,75***

Единица измерения: *тыс. руб.*

Содержание изменения: ***Выбытие из состава имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Основание для изменения: ***продажа***

Дата наступления изменения: ***01.02.2013***

Балансовая стоимость выбывшего имущества: ***9 788 510***

Единица измерения: *тыс. руб.*

Цена отчуждения имущества: ***8 480 204***

Единица измерения: *тыс. руб.*

Содержание изменения: ***Приобретение в состав имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Основание для изменения: ***Рост показателей произошел в связи с ростом капитальных вложений и вводом новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию***

Дата наступления изменения: ***31.12.2012***

Цена приобретения имущества: ***142 575 795***

Единица измерения: *тыс. руб.*

Содержание изменения: ***Приобретение в состав имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Производственные объекты***

Основание для изменения: ***Рост показателей произошел в связи с ростом капитальных вложений и вводом новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию***

Дата наступления изменения: ***30.09.2012***

Цена приобретения имущества: ***129 019 929***

Единица измерения: *тыс. руб.*

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть»)) были приняты решения в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 года суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 года отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Верховный Суд Нидерландов 25.06.2010 года вынес решение о признании жалобы Компании на указанное решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 года не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала в 2009-начале 2010 годах дополнительные иски о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, Англии и Уэльсе, Ирландии, на острове Джерси, а также присуждению процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 06.04.2010 года Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25.06.2010 года Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 года не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11.08.2010 года была произведена выплата в размере, равном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплаты процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн. долл. США на дату подачи иска. 14.06.2011 года Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Обществу возможность обжалования. 27.06.2012 года Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Общества по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатайствовала о дальнейшем обжаловании. После возвращения дела в Высокий Суд Правосудия 27.02.2013 года суд вынес процедурное решение, в котором предусмотрел проведение слушания по дальнейшим предварительным вопросам о наличии у суда полномочий привести в исполнение отмененные решения МКАС в соответствии с нормами английского общего права и о том, имеет ли, в принципе, компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» право на взыскание процентов на суммы, присужденные решениями МКАС, в английских судах. Высокий Суд Правосудия назначил слушание по дальнейшим предварительным вопросам, слушание будет проводиться с 13 по 15 мая 2014 года. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 году ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд. руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 11.07.2012 года займы признаны недействительными. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15.10.2012 года решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 14.03.2013 года указанные судебные акты оставлены без изменения. 31.07.2013 года ВАС РФ отказал «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в пересмотре указанных решений судов в порядке надзора.

3) В 2007 году компания «Glendale Group Ltd.» заявила иск в суд Амстердама (Нидерланды) к ОАО «НК «Роснефть» о взыскании примерно 3,53 млрд. рублей основного долга, процентов, пени и расходов, указав в качестве основания предъявленного требования 8 векселей ОАО «Юганскнефтегаз» с датой выпуска в 2003 году. ОАО «НК «Роснефть» оспаривает правомерность заявленных требований по различным основаниям. 29.05.2013 года Окружной суд Амстердама вынес свое решение, в котором отклонил требования «Glendale Group Ltd.» в отношении 2 из 8 векселей, являющихся предметом спора, и поддержал требования «Glendale Group Ltd.» в отношении остальных 6 векселей, предписав ОАО «НК «Роснефть» выплатить «Glendale Group Ltd.» сумму в размере 2,53 миллиардов руб. плюс проценты и пени. Суд разрешил ОАО «НК «Роснефть» перечислить долг по судебному решению на счет эскроу в ожидании решения по апелляции. 27.08.2013 года ОАО «НК «Роснефть» подало уведомление об апелляции на решение суда, принятое 29.05.2013 года.

4) Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против ОАО «НК «Роснефть» и других соответчиков, не связанных с ОАО «НК «Роснефть», разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн. долл. США плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 07.02.2011 года, и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненном вынесением судом Амстердама в 2008 году приказа о замораживании активов, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 27.06.2012 года состоялось первое судебное заседание по этому делу. 03.10.2012 года ОАО «НК «Роснефть» подало отзыв на иск. В этом отзыве приводятся различные основания защиты, включая то, что суд надлежащим образом вынес приказ о замораживании активов, и что компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» не понесла никаких убытков вследствие размещения своих средств на процентном счете, выбранном ею. Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» подала свое ответное заявление 20.02.2013 года. ОАО «НК «Роснефть» подало свои пояснения 15.05.2013 года. Слушание по существу назначено на 09.01.2014 года.

5) Физическими лицами, являющимися неконтролирующими акционерами ОАО «РН Холдинг», поданы иски к ОАО «НК «Роснефть», третье лицо – ОАО «РН Холдинг», об обязанности ОАО «НК «Роснефть» направить акционерам ОАО «РН Холдинг» - владельцам остальных акций соответствующих категорий (типов) и владельцам эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в такие акции, публичную оферту о приобретении у них таких ценных бумаг в порядке, предусмотренном российским законодательством. 25.10.2013 года Арбитражным судом г. Москвы акционерам отказано в исках.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **105 981 778,17**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **105 981 778,17**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Размер уставного капитала соответствует учредительным документам Эмитента.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **9**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J. P. Morgan AG)**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Депозитарный банк Джей.Пи.Морган (J.P.Morgan) выпустил в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

В соответствии с приказом ФСФР России от 20.06.2006 года №06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А от 29.09.2005 года и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006 года, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Нет.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Северная нефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Северная нефть"**

Место нахождения

169710 Россия, Республика Коми, г. Усинск, Приполярная, 1

ИНН: **1106019518**

ОГРН: **1051100788045**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Краснодарнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Краснодарнефтегаз"**

Место нахождения

350000 Россия, г. Краснодар, Кубанская Набережная, 47

ИНН: **2309095298**

ОГРН: **1052304983785**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения

368890 Россия, Республика Дагестан, г. Южно-Сухокумск, Гагарина, 4

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **68,7%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **91,6%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пурнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пурнефтегаз"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, микрорайон 10, 3

ИНН: **8913006455**

ОГРН: **1058901407707**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ставропольнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ставропольнефтегаз"**

Место нахождения

356884 Россия, Ставропольский край, г. Нефтекумск, 50 лет Пионерии, 5

ИНН: **2614019198**

ОГРН: **1052607115967**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Место нахождения

693010 Россия, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Хабаровская, 17

ИНН: **6501163102**

ОГРН: **1056500748160**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Юганскнефтегаз"**

Место нахождения

628331 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон, 115

ИНН: **8604035473**

ОГРН: **1058602819538**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Грознефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Грознефтегаз"**

Место нахождения

364024, Российская Федерация, Чеченская Республика, г. Грозный, Ленинский район, ул. им. С.Ш. Лорсанова, д. 2 «а»

ИНН: **2020003571**

ОГРН: **1022002543144**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения

166746 Россия, Ненецкий автономный округ, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский вахтовый поселок,

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения

368560 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, Танкаева, 75

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **40%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **40%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ванкорнефть"**

Место нахождения

663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е., 20

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **93,96%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **93,96%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод "**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсинский НПЗ"**

Место нахождения

352800 Россия, Краснодарский край, г. Туапсе, Сочинская, 1

ИНН: **2365004375**

ОГРН: **1052313098683**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705858739**

ОГРН: **5087746207038**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **40%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Место нахождения

Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"**

Место нахождения

105118 Россия, г. Москва, шоссе Энтузиастов, 40

ИНН: **7720065580**

ОГРН: **1027700067669**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **65,42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **87,23%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Комсомольский НПЗ"**

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115

ИНН: **2703032881**

ОГРН: **1052740255358**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Востокнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-ВНП"**

Место нахождения

680000 Россия, г. Хабаровск, Тургенева, 46

ИНН: **2723049957**

ОГРН: **1022701191996**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Ставрополье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"**

Место нахождения

355037 Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, Доваторцев, 30Б

ИНН: **2636035027**

ОГРН: **1022601948720**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"**

Место нахождения

350063 Россия, г. Краснодар, Коммунаров, 4

ИНН: **2309003018**

ОГРН: **1022301424408**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **89,5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **96,61%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"**

Место нахождения

360000 Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, Пушкина, 101

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,81%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99,89%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"**

Место нахождения

640007 Россия, Курганская обл., г. Курган, проспект Машиностроителей, 22А

ИНН: **4500000013**

ОГРН: **1024500507570**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **83,32%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **90,33%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"**

Место нахождения

369115 Россия, Карачаево-Черкесская Республика, с. Знаменка, Мира, 1 корп. Б

ИНН: **0901021415**

ОГРН: **1020900507044**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **85,99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **87,46%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"**

Место нахождения

214014 Россия, г. Смоленск, Володарского, 3

ИНН: **6730017336**

ОГРН: **1026701427059**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **66,67%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **86,97%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Архангельскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"**

Место нахождения

163530 Россия, Архангельская область, пос. Талаги, 30

ИНН: **2921009226**

ОГРН: **1052930017062**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"**

Место нахождения

656056 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Ползунова, 22

ИНН: **2225007351**

ОГРН: **1022201762990**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **64,18%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **78,59%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"**

Место нахождения

629003 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, Горького, 25

ИНН: **8901001325**

ОГРН: **1028900510880**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49,52%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **66,03%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"**

Место нахождения

183010 Россия, г. Мурманск, Марата, 26

ИНН: **5193102164**

ОГРН: **1025100832448**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **45,38%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **60,51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Находканефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Находканефтепродукт"**

Место нахождения

692929 Россия, Приморский край, г. Находка, Макарова, 19

ИНН: **2508070844**

ОГРН: **1052501675313**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Артаг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Артаг"**

Место нахождения

362013 Россия, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, Пожарского, 49

ИНН: **1500000177**

ОГРН: **1021500670003**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **38%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50,67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсенефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсенефтепродукт"**

Место нахождения

352800 Россия, Краснодарский край, г. Туапсе, Индустриальная, 4

ИНН: **2365004417**

ОГРН: **1052313098750**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ВНХК"**

Место нахождения

692940 Россия, Приморский край, г. Находка, Промышленная площадка ВНХК

ИНН: **2508058205**

ОГРН: **1022500696888**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Энергонефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Энергонефть"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 25 стр. 28

ИНН: **7706184465**

ОГРН: **1027700196952**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные инвестиции"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные инвестиции"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705932990**

ОГРН: **1107746925670**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: **6501094191**

ОГРН: **1026500520441**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения

191124 Россия, г. Санкт-Петербург, Пролетарской диктатуры, 6 литер "А"

ИНН: **7804303914**

ОГРН: **1047855074299**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,9999%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кайганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Кайганнефтегаз"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706238400**

ОГРН: **1027700196622**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Астра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Астра"**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: **7706206983**

ОГРН: **1027700197062**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф-Арктика"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф-Арктика"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706584456**

ОГРН: **1057747399577**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Запад-Шмидт Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Запад-Шмидт Инвест"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706584449**

ОГРН: **1057747399533**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Эксплорейшн"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Эксплорейшн"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706230432**

ОГРН: **1027739903938**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,996%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Роснефть-Сахалин"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Роснефть-Сахалин"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **6506006390**

ОГРН: **1026500885608**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **55%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"**

Место нахождения

Кипр, г. Никосия 1095, Мичалаки Караоли 8, Анемомилос Билдинг, оф. офис 401

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Роснефтефлот"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Роснефтефлот"**

Место нахождения

109004 Россия, г. Москва, Большой Дворяной переулок, 12 стр. 3

ИНН: **6501096047**

ОГРН: **1026500526590**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения

129594 Россия, г. Москва, Суцеский вал, 65 корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **84,67%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **84,67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург, Земледельческая, 3 литер Б, оф. помещение 6-Н №6,7

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **26,42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **26,42%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Издательство "Нефтяное хозяйство"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706012770**

ОГРН: **1027700576859**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Рос&Нефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Рос&Нефть"**

Место нахождения

236036 Россия, г. Калининград, Б. Хмельницкого, 57

ИНН: **3907008920**

ОГРН: **1023901642753**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВЧНГ"**

Место нахождения

664050 Россия, г. Иркутск, Байкальская, 295Б

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,94%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25,94%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Вест Камчатка Холдинг Б.В."**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Вест Камчатка Холдинг Б.В."**

Место нахождения

Нидерланды, г. Амстердам, 24 Клод Дебуссилаан 1082 МД

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **60%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бурение"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бурение"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706613770**

ОГРН: **1067746404681**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургаз - Александрополис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка, 57

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **33,33%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Место нахождения

Армения, г. Ереван, Машица 13, 0002

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Пурнефтеотдача"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ПНО"**

Место нахождения

Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, Промзона, панель № 3

ИНН: **8911001444**

ОГРН: **1028900897343**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **61,54%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **61,54%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Пурсатком"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пурсатком"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкрн. 2, 57

ИНН: **8913000189**

ОГРН: **1028900897277**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Место нахождения

693000 Россия, г. Южно-Сахалинск Сахалинской области, Амурская, 53

ИНН: **6501156659**

ОГРН: **1056500621517**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Охабанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Охабанк"**

Место нахождения

693020 Россия, г. Южно-Сахалинск, Амурская, 53

ИНН: **6506000327**

ОГРН: **1026500000317**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **33.4%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: **6506006431**

ОГРН: **1026500780635**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-АМК"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СМНГ-АМК"**
Место нахождения
693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4
ИНН: **6501104481**
ОГРН: **1026500520452**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Охинская ТЭЦ"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Охинская ТЭЦ"**
Место нахождения
694490 Россия, Сахалинская область, г. Оха, 3-й км
ИНН: **6506000623**
ОГРН: **1026500885674**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **81,99%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **81,99%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-УфаНИПИнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-УфаНИПИнефть"**
Место нахождения
450078 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Революционная, 96/2
ИНН: **8612008064**
ОГРН: **1028601541825**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ю-Кубань"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ю-Кубань"**
Место нахождения
350004 Россия, г. Краснодар, Карла Маркса, 14
ИНН: **2301035219**
ОГРН: **1022300507943**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"**
Место нахождения
353440 Россия, Краснодарский край, Анапский р-н, г. Анапа, Пионерский проспект, 19
ИНН: **2301048899**
ОГРН: **1032300011677**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **96,2%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Электронное общество с ограниченной ответственностью "Орион"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЭООО "Орион"**

Место нахождения

1106 Венгрия, г. Будапешт, Ясберени, 29

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **9,5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Хантымансийскинтерспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Хантымансийскинтерспорт"**

Место нахождения

626200 Россия, Тюменская область, г. Ханты-Мансийск, Мира, 5а

ИНН: **8601009430**

ОГРН: **1028600517285**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "НК "Роснефть"-Научно-Технический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"**

Место нахождения

350000 Россия, г. Краснодар, Красная, 54

ИНН: **2310095895**

ОГРН: **1042305704352**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНПЗ-Сервис"**

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115

ИНН: **2703017428**

ОГРН: **1022700528641**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольскнефтезаводремстрой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"**

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115

ИНН: **2703013790**

ОГРН: **1032700035290**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Мамонтово"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Мамонтово"**

Место нахождения

628012 Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, Чехова, 2

ИНН: **8612008064**

ОГРН: **1028601541825**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дубининское"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705314792**

ОГРН: **1027739064022**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ордалия 2000"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ордалия 2000"**

Место нахождения

125422 Россия, г. Москва, Костякова, 2/6

ИНН: **7713280850**

ОГРН: **1027700515391**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ФТТ Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ФТТ Сервис"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 17 корп. 2

ИНН: **7702352197**

ОГРН: **1037702021851**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие "Служба корпоративной безопасности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Служба Корпоративной Безопасности"**

Место нахождения

628309 Россия, г. Нефтеюганск, Промзона ООО "Юганскавтотранс-1"

ИНН: **8604033589**

ОГРН: **1048602802600**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Информ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Информ"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28

ИНН: **7725624249**

ОГРН: **1077763763626**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Красноярскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"**

Место нахождения

660049 Россия, г. Красноярск, Карла Маркса, 93 А

ИНН: **2464204689**

ОГРН: **1082468002110**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пожарная безопасность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пожарная безопасность"**

Место нахождения

443113 Россия, г. Самара, Мичурина, 25

ИНН: **6316130984**

ОГРН: **1086316002486**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бункер"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бункер"**

Место нахождения

117152 Россия, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, офис 1001

ИНН: **7705839398**

ОГРН: **1087746526361**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Место нахождения

630132 Россия, г. Новосибирск, Красноярская, 35 оф. 1201

ИНН: **5402496638**

ОГРН: **1085402008471**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кемеровонефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"**

Место нахождения

650070 Россия, Кемеровская область, г. Кемерово, Н. Островского, 12

ИНН: **4205156849**

ОГРН: **1084205009767**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Аэро"**

Место нахождения

115093 Россия, г. Москва, Щипок, 18

ИНН: 7705843041

ОГРН: 1087746656711

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Чеченнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Чеченнефтепродукт"**

Место нахождения

364051 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, 7/84

ИНН: 2013433358

ОГРН: 1082031003141

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Управляющая компания "Мурманский транспортный узел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "УК "МТУ"**

Место нахождения

Россия, г. Мурманск, Портовый проезд, 19

ИНН: 5190179176

ОГРН: 1085190001291

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СПбМТСБ"**

Место нахождения

191119 Россия, г. Санкт-Петербург, Марата, 69-71, лит. А

ИНН: 7840389730

ОГРН: 1089847188903

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **10,15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **10,15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Учет"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Учет"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 31

ИНН: 7705853829

ОГРН: 5087746000381

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Строй"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 19

ИНН: 7705853811

ОГРН: 5087746000249

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Екатеринбургнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"**

Место нахождения

620026 Россия, Свердловская область, г. Екатеринбург, Карла Маркса, 20А

ИНН: **6672278449**

ОГРН: **1086672021479**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Челябинскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"**

Место нахождения

454080 Россия, г. Челябинск, Энгельса, 44 «Д»

ИНН: **7451272070**

ОГРН: **1087451011889**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая компания "ИТЕРА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГК "ИТЕРА"**

Место нахождения

117209 Россия, г. Москва, Севастопольский проспект, 28 корп. 1

ИНН: **8911018906**

ОГРН: **1028900858733**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "РН-Охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "РН-Охрана"**

Место нахождения

109044 Россия, г. Москва, Воронцовская, 6 стр. 1

ИНН: **7708105476**

ОГРН: **1027700196457**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,98%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Приморский нефтеперерабатывающий завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Приморский НПЗ"**

Место нахождения

692968 Россия, Приморский край, Партизанский муниципальный р-н, Падь Елизарова,

ИНН: **2524124600**

ОГРН: **1082509001156**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Место нахождения

660022 Россия, г. Красноярск, Партизана Железняка, 24-В

ИНН: **2465214545**

ОГРН: **1082468049730**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сервис"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706660065**

ОГРН: **5077746876257**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **22,5855%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть-Монголия"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть-Монголия"**

Место нахождения

115054 Монголия, г. Улан-Батор, Сухэбаторский район, ОСГ-1, ул. Жамъян гун-5/3, 4 этаж Marco Polo Place

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Абхазия"**

Место нахождения

Абхазия, г. Сухум, пр. Леона, 9

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Вал Шатского"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Вал Шатского"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705486921**

ОГРН: **1037705009187**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **85.86%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ингушнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Ингушнефтепродукт»**

Место нахождения

386200 Россия, Республика Ингушетия, Сунженский район, ст. Орджоникидзе́вская, Трудовая, 1

ИНН: **0603285282**

ОГРН: **1100603000684**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Транс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Транс"**

Место нахождения

446207 Россия, Самарская область, г. Новокуйбышевск, Осипенко, 11

ИНН: **6330017677**

ОГРН: **1026303117092**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные проекты"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные проекты"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705933009**

ОГРН: **1107746925692**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Восток Азия Транзит ЛЛК"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Восток Азия Транзит ЛЛК"**

Место нахождения

Монголия, Улаанбаатар-38, район Чингэлтэй, площадь Строителей-11, здание компании «М-ТИ-ЭС»

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **66%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «РН «Ингушнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РН «Ингушнефть»**

Место нахождения

386302 Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Осканова, 2а

ИНН: **0601008540**

ОГРН: **1110601000212**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Арктический Научно-Проектный Центр Шельфовых Разработок»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Арктический научный центр»**

Место нахождения

191124 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Пролетарской диктатуры, д. 6 литер А

ИНН: **7842462369**

ОГРН: **1117847450148**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **66,67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Влакра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Влакра"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 1

ИНН: **7725636702**

ОГРН: **1087746574057**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **18,25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **18,25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Московская международная товарно-энергетическая биржа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ММТБ"**

Место нахождения

121170 Россия, г. Москва, Кутузовский проезд, 4 стр. 1

ИНН: **7730184716**

ОГРН: **1127799010635**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **5,37%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **5,37%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **TNK Limited (после переименования - Rosneft Limited)**

Сокращенное фирменное наименование: **TNK Limited (после переименования - Rosneft Limited)**

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, , Крейгмьюир Чеймберс, п/я 71, Роуд Таун, Тортола

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **TNK Industrial Holdings Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **TNK Industrial Holdings Limited**

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, , Крейгмьюир Чеймберс, п/я 71, Роуд Таун, Тортола

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **22,9%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **Standard & Poor's**

Место нахождения: **125009, Россия, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***www.standardandpoors.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***BBB/Стабильный/***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
21.03.2012	BBB-/Стабильный/ присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный.
25.07.2012	долгосрочный кредитный рейтинг BBB-/CreditWatch/ перемещен в список CreditWatch с негативным прогнозом.
24.10.2012	долгосрочный кредитный рейтинг BBB-/CreditWatch/ перемещен в список CreditWatch с позитивным прогнозом.
16.04.2013	BBB/Стабильный/ присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный.

Объект присвоения рейтинга: ***эмтент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***Moody's Investors Service***

Сокращенное фирменное наименование: ***Moody's***

Место нахождения: ***125047, Россия, г. Москва, ул. 1-ая Тверская-Ямская, д. 21.***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***www.moody's.com (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***Baa1/Негативный/***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
24.10.2012	долгосрочный кредитный рейтинг Baa1/CreditWatch/ перемещен в список CreditWatch с негативным прогнозом.
06.06.2013	Baa1/Негативный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с негативным прогнозом.

Объект присвоения рейтинга: ***эмтент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***Fitch Ratings CIS Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Fitch Ratings Ltd.***

Место нахождения: ***115054, Россия, г. Москва, ул. Валовая, д. 26.***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***www.fitchratings.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***BBB/Негативный/***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
23.03.2012	BBB/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный".
24.10.2012	долгосрочный кредитный рейтинг BBB/CreditWatch/ перемещен в список CreditWatch с негативным прогнозом.
18.04.2013	BBB/Негативный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с негативным прогнозом.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-04-00122-А*

Дата государственной регистрации: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *27.11.2012*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *17.10.2022*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *<http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>, <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-05-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **27.11.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **17.10.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>, <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>, <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-07-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **09.04.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.03.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>, <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **09.04.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.03.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>, <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[http://www.rosneft.ru/Investors/information/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-10-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>**

<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Реестр-РН"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Реестр-РН"*

Место нахождения: *109028, г. Москва, Подкопаевский переулок, д. 2/6, стр. 3-4*

ИНН: *7705397301*

ОГРН: *1027700172818*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00330*

Дата выдачи: *16.12.2004*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:

16.03.2002

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату окончания последнего отчетного квартала, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента, а при наличии у эмитента иных ценных бумаг, находящихся в обращении, - также на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам - владельцам таких ценных бумаг:

1. *Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между Российской Федерацией и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.*

2. *Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 года №173-ФЗ.*

3. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 года №146-ФЗ.*

4. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 года №117-ФЗ.*

5. *Таможенный кодекс Таможенного союза, ратифицирован Федеральным законом от 02.06.2010 года №114-ФЗ как неотъемлемая часть Договора о Таможенном кодексе таможенного союза (решение Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 года №17).*

6. *Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 года №311-ФЗ.*

7. *Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 года №160-ФЗ.*

8. *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 года №39-ФЗ.*

9. *Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 года №115-ФЗ.*

10. *Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 года №208-ФЗ.*

11. *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 года №39-ФЗ.*

12. *Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 года №115-ФЗ.*

13. *Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 года №46-ФЗ.*

14. *Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 года №57-ФЗ.*

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

1. *Виды доходов.*

2. *Порядок и условия налогообложения физических лиц.*

Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

3. *Порядок и условия налогообложения юридических лиц.*

Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.

Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.

1. Виды доходов

Доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента могут быть получены в виде:

- дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг;

- доходов от реализации в Российской Федерации или за ее пределами ценных бумаг эмитента.

2. Порядок и условия налогообложения физических лиц

Главой 23 Налогового кодекса РФ «Налог на доходы физических лиц» принята следующая классификация доходов:

- доходы от источников в Российской Федерации;
- доходы, полученные от источников за пределами Российской Федерации.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также доходы от реализации в Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

К доходам, полученным от источников за пределами Российской Федерации, относятся доходы от реализации за пределами Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

2.1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками от источников в Российской Федерации и (или) от источников за пределами Российской Федерации.

Налоговым периодом признается календарный год.

Если источником дохода физического лица, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов.

Доходами по операциям с ценными бумагами признаются доходы от реализации (погашения) ценных бумаг, полученные в налоговом периоде.

Расходами по операциям с ценными бумагами признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг.

Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов. Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций.

При реализации ценных бумаг расходы в виде стоимости приобретения ценных бумаг признаются по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО).

В случае, если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).

Если налогоплательщиком были приобретены в собственность (в том числе получены на безвозмездной основе или с частичной оплатой, а также в порядке дарения или наследования) ценные бумаги, при налогообложении доходов по операциям реализации (погашения) ценных бумаг в качестве документально подтвержденных расходов на приобретение (получение) этих ценных бумаг учитываются суммы, с которых был исчислен и уплачен налог при приобретении (получении) данных ценных бумаг, и сумма налога, уплаченного налогоплательщиком.

Кроме этого, если при получении налогоплательщиком ценных бумаг в порядке дарения или наследования налог на доходы физических лиц не взимался, при налогообложении доходов по операциям реализации (погашения) ценных бумаг, полученных налогоплательщиком в порядке дарения или наследования, учитываются также документально подтвержденные расходы дарителя (наследодателя) на приобретение этих ценных бумаг.

При определении размера налоговой базы налогоплательщик имеет право на получение налоговых вычетов при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налоговые вычеты при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами предоставляются в размере сумм убытков, полученных от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг. Указанный налоговый вычет предоставляется в размере сумм убытков, фактически полученных налогоплательщиком от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, в предыдущих налоговых периодах в пределах размера налоговой базы по таким операциям.

Для подтверждения права на налоговые вычеты при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами налогоплательщик представляет документы, подтверждающие объем понесенного убытка, в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.

Налоговый вычет предоставляется налогоплательщику при представлении налоговой декларации в налоговые органы по окончании налогового периода.

Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущие периоды в течение 10 лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов физическими лицами – резидентами Российской Федерации.

В отношении доходов от реализации ценных бумаг лицами, являющимися налоговыми резидентами, налоговая ставка устанавливается в размере 13%.

2.2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками от источников в Российской Федерации.

Порядок определения налоговой базы, применения вычетов аналогичен изложенному в п. 2.1.

Налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации, за исключением доходов, получаемых в виде дивидендов от долевого участия в деятельности российских организаций, в отношении которых налоговая ставка устанавливается в размере 15 процентов.

3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц

3.1. Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.

3.1.1. Если источником дохода в виде дивидендов юридического лица – российской организации является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом. При этом сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка;

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

По доходам, полученным в виде дивидендов, применяются следующие налоговые ставки:

1) 0 процентов - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом в уставном капитале выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов;

2) 9 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями, не указанными в подпункте 1.

Для подтверждения права на применение налоговой ставки 0 процентов по доходам, полученным в виде дивидендов, налогоплательщики обязаны предоставить в налоговые органы документы, содержащие сведения о дате (датах) приобретения (получения) права собственности на вклад в уставном капитале выплачивающей дивиденды организации или на депозитарные расписки, дающие право на получение дивидендов.

Такими документами могут, в частности, являться договоры купли-продажи (мены), решения о размещении эмиссионных ценных бумаг, договоры о реорганизации в форме слияния или присоединения, решения о реорганизации в форме разделения, выделения или преобразования, ликвидационные (разделительные) балансы, передаточные акты, свидетельства о государственной регистрации

организации, планы приватизации, решения о выпуске ценных бумаг, отчеты об итогах выпуска ценных бумаг, проспекты эмиссии, судебные решения, уставы, учредительные договоры (решения об учреждении) или их аналоги, выписки из лицевого счета (счетов) в системе ведения реестра акционеров (участников), выписки по счету (счетам) «депо» и иные документы, содержащие сведения о дате (датах) приобретения (получения) права собственности на вклад в уставном капитале выплачивающей дивиденды организации или на депозитарные расписки, дающие право на получение дивидендов. Указанные документы или их копии, если они составлены на иностранном языке, должны быть легализованы в установленном порядке и переведены на русский язык.

3.1.2. Доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации ценной бумаги. Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение) и затрат на ее реализацию.

Фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены при выполнении следующих условий.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки.

В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.

Если по одной и той же ценной бумаге сделки на указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налогоплательщиком для целей налогообложения.

При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних трех месяцев.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации акций, полученных акционерами при реорганизации организаций, ценой приобретения таких акций признается их стоимость, определяемая следующим образом:

1. При реорганизации в форме слияния, присоединения и преобразования, предусматривающей конвертацию акций реорганизуемой организации в акции создаваемых организаций или в акции организации, к которой осуществлено присоединение, стоимость полученных акционерами реорганизуемой организации акций создаваемых организаций или организации, к которой осуществлено присоединение, признается равной стоимости конвертированных акций реорганизуемой организации по данным налогового учета акционера на дату завершения реорганизации (на дату внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности каждого присоединяемого юридического лица – при реорганизации в форме присоединения).

2. В случае реорганизации в форме выделения, разделения, предусматривающей конвертацию или распределение акций вновь создаваемых организаций среди акционеров реорганизуемой организации, совокупная стоимость полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных организаций и реорганизованной организации признается равной стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, определяемой по данным налогового учета акционера.

Стоимость акций каждой из вновь созданной и реорганизованной организации, полученных акционером в результате реорганизации, определяется в следующем порядке:

Стоимость акций каждой вновь создаваемой организации признается равной части стоимости принадлежащих акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению стоимости чистых активов созданной организации к стоимости чистых активов реорганизуемой организации.

Стоимость акций реорганизуемой организации (реорганизованной после завершения реорганизации), принадлежащих акционеру, определяется как разница между стоимостью приобретения им акций реорганизуемой организации и стоимостью акций всех вновь созданных организаций, принадлежащих этому акционеру.

Стоимость чистых активов реорганизуемой и вновь созданных организаций определяется по данным разделительного баланса на дату его утверждения акционерами в установленном порядке.

В случае реорганизации в форме выделения, предусматривающей приобретение реорганизуемой организацией акций (доли, пая) выделяемой организации, стоимость этих акций (доли, пая) признается равной стоимости чистых активов выделенной организации на дату ее государственной регистрации.

В случае, если стоимость чистых активов одной или нескольких созданных (реорганизованной) с участием акционеров организаций является отрицательной величиной, стоимость приобретения полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных (реорганизованной) организаций признается равной части стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению величины уставного капитала каждой из созданных с участием акционеров организаций к величине уставного капитала реорганизуемой организации на последнюю отчетную дату, предшествующую реорганизации.

При реализации ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости единицы.

Налоговая ставка устанавливается в размере 20 процентов.

К налоговой базе, определяемой по доходам от операций по реализации или иного выбытия акций российских организаций, приобретенных налогоплательщиком начиная с 01.01.2011г., применяется налоговая ставка 0 процентов с учетом следующих особенностей.

Налоговая ставка 0 процентов применяется к налоговой базе, определяемой по доходам от операций по реализации или иного выбытия (в том числе погашения) акций российских организаций, при условии, что на дату реализации или иного выбытия (в том числе погашения) таких акций они непрерывно принадлежат налогоплательщику на праве собственности или на ином вещном праве более 5 (пяти) лет.

С учетом этого требования налоговая ставка 0 процентов применяется к налоговой базе, определяемой по доходам от операций по реализации или иного выбытия (в том числе погашения) акций российских организаций, при соблюдении в отношении указанных акций одного из следующих условий:

1) если акции российских организаций относятся к ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, в течение всего срока владения налогоплательщиком такими акциями;

2) если акции российских организаций относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, и в течение всего срока владения налогоплательщиком такими акциями являются акциями высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики;

3) если акции российских организаций на дату их приобретения налогоплательщиком относятся к ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, и на дату их реализации указанным налогоплательщиком или иного выбытия (в том числе погашения) у указанного налогоплательщика относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг и являющимся акциями высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики.

Порядок отнесения акций российских организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, к акциям высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики устанавливается Правительством Российской Федерации.

3.2. Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.

3.2.1. Если источником дохода в виде дивидендов юридического лица – иностранной организации является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом. При этом налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка налога в размере 15%.

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, данного подтверждения налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в

отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

В случае непредставления до получения дохода налоговому агенту надлежащим образом оформленного подтверждения иностранные организации могут вернуть ранее удержанный налог. Возврат ранее удержанного налога по выплаченным иностранным организациям доходам, в отношении которых международными договорами Российской Федерации, регулирующими вопросы налогообложения, предусмотрен особый режим налогообложения, осуществляется при условии предоставления следующих документов:

- заявления на возврат удержанного налога по форме, устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов;
- подтверждения того, что эта иностранная организация на момент выплаты дохода имела постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства;
- копии договора (или иного документа), в соответствии с которым выплачивался доход иностранному юридическому лицу, и копии платежных документов, подтверждающих перечисление суммы налога, подлежащего возврату, в бюджетную систему Российской Федерации на соответствующий счет Федерального казначейства, за исключением случаев выплаты дохода по ценным бумагам российских организаций.

Вышеперечисленные документы могут быть предоставлены иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 3 (трех) лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход.

3.2.2. Исчисление налога на прибыль иностранными организациями имеет свои особенности в зависимости от того, осуществляет организация деятельность на территории Российской Федерации через постоянное представительство либо получает доход из источников в Российской Федерации без осуществления деятельности через постоянное представительство в Российской Федерации.

Иностранные организации, осуществляющие деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, уплачивают налог по ставке 20%, за исключением доходов в виде дивидендов, доходов, получаемых в результате распределения в пользу иностранных организаций прибыли или имущества организаций, иных лиц или их объединений, в том числе при их ликвидации.

К доходам, полученным иностранной организацией, не осуществляющей деятельности через постоянное представительство в Российской Федерации, которые не связаны с ее предпринимательской деятельностью в Российской Федерации, относятся доходы от реализации акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей), за исключением акций, признаваемых обращающимися на организованном рынке ценных бумаг в соответствии с пунктом 3 статьи 280 НК РФ. При этом доходы от реализации на иностранных биржах (у иностранных организаторов торговли) ценных бумаг или производных от них финансовых инструментов, обращающихся на этих биржах, не признаются доходами от источников в Российской Федерации. При определении налоговой базы доходы иностранной организации могут быть уменьшены на документально подтвержденные расходы, связанные с продажей акций (долей). Данные доходы подлежат обложению налогом по ставке 20% у источника выплаты доходов.

В случае, если расходы, связанные с реализацией акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей) не признаются для целей налогообложения или документально не подтверждены, с доходов от таких операций налог исчисляется по ставке 20%.

При определении налоговой базы по доходам, получаемым иностранными организациями как при осуществлении деятельности на территории Российской Федерации через постоянное представительство, так и без осуществления деятельности через постоянное представительство в Российской Федерации, из суммы таких доходов могут вычитаться расходы в порядке, аналогичном изложенному в п. 3.1.

Особенности исчисления и уплаты налога с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, удерживаемого налоговым агентом, распространяются на исчисление и уплату налога российскими организациями, являющимися участниками консолидированной группы налогоплательщиков и выплачивающими доход иностранной организации.

Исчисление, удержание и перечисление в бюджет соответствующих сумм налога осуществляется организациями, являющимися участниками консолидированной группы налогоплательщиков, самостоятельно, без участия ответственного участника консолидированной

группы налогоплательщиков (за исключением случаев, когда налоговым агентом выступает такой ответственный участник).

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **23.05.2007**

Дата составления протокола: **13.07.2007**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1,33**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **14 095 576 496,61**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **14 079 891 855,91**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **13,3**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,89**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 31.12.2007 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31.12.2007 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших регистродержателя об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 23 109 409,46 руб.

По состоянию на 30.09.2013 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 15 684 640,70 руб. (в т.ч. 15 070 051,08 руб. списано за истечением срока исковой давности).

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **05.06.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **16.04.2008**

Дата составления протокола: **20.06.2008**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1,6**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **16 957 084 507,20**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **16 940 108 530,39**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **10,5**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 31.12.2008 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31.12.2008 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 25 660 661,90 руб.

По состоянию на 30.09.2013 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 16 975 976,81 руб.

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **19.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **30.04.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1,92**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **20 348 501 408,64**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **20 329 560 003,94**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **14,4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,91**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 31.12.2009 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31.12.2009 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 24 545 708,70 руб.

По состоянию на 30.09.2013 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 18 941 404,70 руб.

Дивидендный период
Год: **2009**
Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **18.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.04.2010**

Дата составления протокола: **23.06.2010**

Номер протокола: *б/н*

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2,3**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **24 374 090 621,5**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **24 350 330 972,75**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **11,7**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 31.12.2010 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31.12.2010 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 32 698 978,75 руб.

По состоянию на 30.09.2013 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 23 759 648,75 руб.

Дивидендный период
Год: **2010**
Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **10.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **21.04.2011**

Дата составления протокола: **16.06.2011**

Номер протокола: *б/н*

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2,76**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **29 250 970 774,92**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **29 221 982 735,94**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **15,2**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории

(типа), %: **99,9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не позднее 09.08.2011 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 09.08.2011 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 28 448 396,32 руб.

По состоянию на 30.09.2013 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 28 988 038,98 руб.

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **20.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **04.05.2012**

Дата составления протокола: **25.06.2012**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **3,45**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **36 563 713 468,65**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **36 526 406 887,76**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **15,4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не позднее 19.08.2012 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 19.08.2012 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 32 938 753,96 руб.

По состоянию на 30.09.2013 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 37 306 580,89 руб.

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о

выплате (объявлении) дивидендов: **30.11.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **21.09.2012**

Дата составления протокола: **05.12.2012**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **4,08**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **41 927 710 620,96**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **41 880 056 194,07**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **17,7**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,89**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не позднее 29.01.2013 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 29.01.2013 года дополнительные дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 39 094 830,77 руб.

По состоянию на 30.09.2013 года сумма невыплаченных дополнительных дивидендов указанным лицам составляет 47 654 426,89 руб.

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **20.06.2013**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **06.05.2013**

Дата составления протокола: **25.06.2013**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **8,05**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **85 315 331 426,85**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **85 241 368 432,57**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **28,2**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,91**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не позднее 19 августа 2013 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 19.08.2013 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в

реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 68 669 117,68 руб.

По состоянию на 30.09.2013 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 73 962 994,28 руб.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 09.04.2013 г.

Количество облигаций выпуска: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

*Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное) - **полугодовой купонный доход.***

*Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностран. валюта - **39,89 руб./облигацию.***

*Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта - **общий купонный доход по облигациям серии 07 составил 598 350 000,00 руб.***

*Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска - **выплата осуществлена 20.09.2013 г.***

*Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество) - **денежные средства.***

*Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта - **общая выплата по облигациям серии 07 составила 598 350 000,00 руб.***

*Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % - **100 %.***

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 09.04.2013 г.

Количество облигаций выпуска: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон),

иное) - **полугодовой купонный доход.**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная валюта - **39,89 руб./облигацию.**

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта - **общий купонный доход по облигациям серии 08 составил 598 350 000,00 руб.**

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска - **выплата осуществлена 20.09.2013 г.**

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество) - **денежные средства.**

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта - **общая выплата по облигациям серии 08 составила 598 350 000,00 руб.**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, % - **100 %.**

8.9. Иные сведения

В связи с особенностями программного обеспечения - электронной анкеты ФСФР России, предназначенной для составления Ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг, отсутствует возможность отразить в соответствующих пунктах следующую информацию:

Пункт 2.2.

Рыночная капитализация эмитента, руб.
2 786 684 875 201,98

Пункт 3.2.7. а)

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

ОАО «НК «Роснефть» и дочерние общества Компании осуществляют работы на лицензионных участках в соответствии с требованиями действующих лицензионных соглашений.

В целом, невыполнение условий лицензий носит разовый характер, их причинами могут быть объективные обстоятельства геологического плана, необходимость переноса сроков работ, сложности с оформлением разрешительной документации.

В случае выявления нарушения лицензионных обязательств реализуются комплексные мероприятия по их недопущению, проводится постоянная актуализация лицензий, внесение соответствующих изменений и дополнений.

Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами.

В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Пункт 3.5.

30.10.2013 года ОАО «НК «Роснефть» раскрыло информацию:

- **о появлении подконтрольных организаций, имеющих для эмитента существенное значение по данным промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) эмитента за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: ОАО «Оренбургнефть», Rosneft Trading S.A., TNK Trade Limited,**

- **об исключении организаций из перечня подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение по данным промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) эмитента за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.: ОАО «РН Холдинг», ООО «Нефть-Актив».**

Пункт 5.2.3.

19.07.2013 года Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» принято решение:

- досрочно прекратить полномочия члена Правления ОАО «НК «Роснефть» Д.В. Авдеева 19.07.2013 г.;

- назначить с 19.07.2013 г. членом Правления ОАО «НК «Роснефть» Игоря Владимировича Майданника – вице-президента по правовому обеспечению бизнеса, собственности и корпоративному управлению.

Пункт 5.6.

Указано вознаграждение службы внутреннего аудита и контроля без учета вознаграждения Департамента внутреннего контроля.

Пункт 6.3.

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %: 0,000000009.

Пункт 7.6.

Изменения в стоимости имущества связаны с:

- вводом в состав основных средств завершенных строительством производственных объектов.

Цена (балансовая стоимость) имущества, введенного в эксплуатацию, указана без НДС. Существенного приобретения по договорам купли-продажи за III квартал 2013 года не осуществлялось.

Пункт 8.8.1.

Год: 2006

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 14 095 576 496,61

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 14 079 891 855,91

Год: 2007

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 16 957 084 507,20

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 16 940 108 530,39

Год: 2008

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 20 348 501 408,64

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 20 329 560 003,94

Год: 2009

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 24 374 090 621,50

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 24 350 330 972,75

Год: 2010

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 29 250 970 774,92

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 29 221 982 735,94

Год: 2011

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 36 563 713 468,65

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

36 526 406 887,76

Год: 2011*

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 41 927 710 620,96

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 41 880 056 194,07

**Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 30.11.2012 года принято решение дополнительно к дивидендам по результатам 2011 финансового года, решение о выплате которых принято на годовом (по итогам 2011 года) общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» б/н от 25 июня 2012 года), выплатить дивиденды в денежной форме в размере 4 руб. 08 коп. на одну размещенную акцию ОАО «НК «Роснефть».*

В связи с этим в пункте 8.8.1. настоящего ежеквартального отчета представлены два одинаковых дивидендных периода (2011, полный год), содержащих сведения о дивидендах по результатам 2011 финансового года, решение о выплате которых принято общими собраниями акционеров, состоявшимися 20.06.2012 года и 30.11.2012 года.

Год: 2012

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 85 315 331 426,85

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 85 241 368 432,57

06.11.2013 ОАО «НК «Роснефть» раскрыло на рынке ценных бумаг информацию о содержании добровольного предложения эмитента о приобретении обыкновенных и привилегированных акций ОАО «РН Холдинг».

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами