

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"

Код эмитента: 00122-А

за 4 квартал 2011 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

Президент

Дата: 14 февраля 2012 г.

_____ Э.Ю. Худайнатов
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 14 февраля 2012 г.

_____ С.Н. Ким
подпись

**Контактное лицо: Грицкевич Светлана Валентиновна, Первый заместитель директора
Департамента собственности и корпоративного управления**

Телефон: (495) 987-3060

Факс: (495) 987-3024

Адрес электронной почты: s_gritskevich@rosneft.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: www.rosneft.ru/Investors/information/quarterlyreport/

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.....	9
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	13
1.5. Сведения о консультантах эмитента	13
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	13
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента	13
2.3. Обязательства эмитента.....	13
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	13
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	14
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	15
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	16
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.....	16
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	16
2.5.1. Отраслевые риски	16
2.5.2. Страновые и региональные риски	19
2.5.3. Финансовые риски	19
2.5.4. Правовые риски.....	20
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	24
III. Подробная информация об эмитенте	27
3.1. История создания и развитие эмитента.....	27
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	27
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	27
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	27
3.1.4. Контактная информация.....	29
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	29
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	30
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	30
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	30
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	31
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	31
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	31
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	40
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	40
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	41
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	389
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	390
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	391

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	481
3.6.1. Основные средства.....	481
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	481
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	481
4.1.1. Прибыль и убытки	481
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	481
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	482
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	482
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	482
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	482
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	482
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	482
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	484
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	485
4.5.2. Конкуренты эмитента	488
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.....	489
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	489
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	496
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	496
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	506
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	507
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	513
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	515
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	518
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	525
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	526
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	526
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	526
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	526
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 об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	526
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	528
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	528
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.....	528
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.	531
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	533
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	533

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	533
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.....	533
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	533
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	533
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	533
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	533
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	534
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	535
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	535
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	535
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	536
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.....	537
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	537
8.1.5. 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	540
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	564
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	564
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	566
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	567
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	567
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	567
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	567
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	567
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	567
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	568
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента..	568
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	568
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	569
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	574
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.....	574
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход.....	578
8.10. Иные сведения.....	579
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	579

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 эмитента

ФИО	Год рождения
Некипелов Александр Дмитриевич (председатель)	1951
Богданов Владимир Леонидович	1951
Варниг Маттиас	1955
Костин Андрей Леонидович	1956
Рудлофф Ханс-Йорг	1940
Токарев Николай Петрович	1950
Худайнатов Эдуард Юрьевич	1960
Шишин Сергей Владимирович	1963
Шугаев Дмитрий Евгеньевич	1965

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Худайнатов Эдуард Юрьевич	1960

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Худайнатов Эдуард Юрьевич (председатель)	1960
Каланда Лариса Вячеславовна	1964
Гиалаев Гани Гайсинович	1956
Лазарев Петр Иванович	1967
Федоров Павел Сергеевич	1974

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*

Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702840000020105321 в Сбербанке России ОАО*

Корр. счет: *001-1-909256 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33*

Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810700020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России**

Корр. счет: **3010181040000000225 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения: **129594, г. Москва, Суцеский вал, д. 65, корп.1**

ИНН: **7736153344**

БИК: **044525880**

Номер счета: **40702840900000000080**

Корр. счет: **400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения: **129594, г. Москва, Суцеский вал, д. 65, корп.1**

ИНН: **7736153344**

БИК: **044525880**

Номер счета: **40702840400005000080**

Корр. счет: **400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения: **129594, г. Москва, Суцеский вал, д. 65, корп.1**

ИНН: **7736153344**

БИК: **044525880**

Номер счета: **40702810600000000080**

Корр. счет: **301018109000000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения: **129594, г.Москва, Суцьевский вал, д. 65, корп.1**

ИНН: **7736153344**

БИК: **044525880**

Номер счета: **40702810500003000080**

Корр. счет: **30101810900000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ**

Место нахождения: **190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702840500060000444**

Корр. счет: **001-1-90-75-57 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ**

Место нахождения: **190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702810500060000283**

Корр. счет: **30101810700000000187 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Королевский Банк Шотландии"**

Сокращенное фирменное наименование: **"Королевский Банк Шотландии" ЗАО**

Место нахождения: **125009, г.Москва, Большая Никитская ул., 17, строение 1**

ИНН: **7703120329**

БИК: **044525217**

Номер счета: **40502840700005017793**

Корр. счет: **в ABN AMRO BANK, NY ABNAUS33**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Королевский Банк Шотландии"*

Сокращенное фирменное наименование: *"Королевский Банк Шотландии" ЗАО*

Место нахождения: *125009, г.Москва, Большая Никитская ул., 17, строение 1*

ИНН: *7703120329*

БИК: *044525217*

Номер счета: *40502810400005017793*

Корр. счет: *3010181090000000217 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России*

Тип счета: *расчетный*

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года:

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: *(495) 755-9700*

Факс: *(495) 755-9701*

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

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство финансов Российской Федерации*

Номер: *Е 002138*

Дата выдачи: *30.09.2002*

Дата окончания действия: *30.09.2012*

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 Сыромятнинский пер. 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

Дата вступления: 28 декабря 2009 г.

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций: 10201017420.

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

Консультативный совет по иностранным инвестициям;

Американская Торговая Палата;

Ассоциация Европейского Бизнеса;

Российский Союз Промышленников и Предпринимателей (Работодателей);
Корпорация Американо-Российский деловой совет;
Российско-Германская Внешнеторговая палата;
Германо-Российский Форум;
Российско-Британская Торговая палата;
Club France;
Канадская деловая ассоциация в России и Евразии;
Международный Центр по налогам и инвестициям;
Московская Международная Бизнес Ассоциация;
Ассоциация Менеджеров;
Ассоциация Российских Банков;
Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»;
Институт Внутренних Аудиторов;
Ассоциация предприятий и предпринимателей Республики Татарстан (АПП РТ);
Торгово-промышленная палата РТ (ТПП РТ);
DT-Global Business Consulting;
Международный форум лидеров бизнеса (IBLF);
Students In Free Enterprise;
Ассоциация Независимых Директоров;
Japan Business Club;
Японская ассоциация по торговле с Россией и Восточной Европой (РОТОБО);
Green building council Russia (Совет по экологическому строительству);
Фонд национальной конкурентоспособности Армении (National Competitiveness Foundation of Armenia);
Ассоциация индустриальных парков России.

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2002
2003
2004
2005
2006
2007
2008
2009
2010
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:

Аудитор выбирается на основании итогов закрытого тендера, проводимого Обществом среди аудиторских фирм «большой четверки» (Big 4). В результате всестороннего анализа заявок выбирается организация-аудитор, наиболее полно соответствующая требованиям Эмитента.

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

Кандидатура аудитора для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Общества, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP), оценивается и одобряется Комитетом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту. Утверждение кандидатуры указанного аудитора на общем собрании акционеров Общества не требуется.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» проводит аудит годовой консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP), а также обзор промежуточной (квартальной) консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP).**

Доля консультационных (неаудиторских) услуг, оказанных аудитором Эрнст энд Янг Компании в рамках специальных заданий в течение 2011 г., в общем объеме оказанных услуг составила около 23%.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершённых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

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 контракта между аудитором ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» и ОАО «НК «Роснефть» условия и сумма вознаграждения не могут быть раскрыты.

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

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

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

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

ИНН: **7708171870**

ОГРН: **1027739153430**

Телефон: **(495) 967-6838**

Факс: **(495) 967-6843**

Адрес электронной почты: **common@rbsys.ru**

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**

Номер: **Е 000440**

Дата выдачи: **25.06.2002**

Дата окончания действия: **25.06.2012**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров"**

Место нахождения

127081 Россия, г.Москва, Ясный проезд 19 стр. 2

Дополнительная информация:

Нет

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

*Международная аудиторская сеть Кроу Ховарт Интернешнл (СНІ);
Ассоциация российских банков (АРБ), свидетельство №1315;
Московский банковский союз (МБС), свидетельство № 398;
Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России (ИПБ России).*

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2007
2008
2010
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» и статьей 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» годовая бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть», составляемая по РСБУ, подлежит обязательной аудиторской проверке, подтверждающей достоверность отчетных данных годовой бухгалтерской отчетности Общества.

В этой связи Общество проводит ежегодный 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 ежегодного тендера по выбору аудиторской организации предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ОАО "НК "Роснефть" по аудиту.

В соответствии с п. 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 аудитору по итогам каждого из пяти последних завершённых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

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 2007 год: 5 440 000 рублей (с учетом НДС).

Размер вознаграждения аудитора за независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2008 год: 5 548 360 рублей (с учетом НДС).

Размер вознаграждения аудитора за независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2010 год определен решением Совета директоров ОАО «НК

«Роснефть» от 24 апреля 2010 года (протокол № 5) и составляет 2 684 500 рублей (с учетом НДС). Размер вознаграждения аудитора за независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2011 год определен решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 14 апреля 2011 года (протокол № 36) и составляет 2 839 375 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 (оценщиках) эмитента

Оценщики эмитентом не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Ким Сун Не*

Год рождения: *1951*

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

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 Федеральной службы по финансовым рынкам от 09.11.2010 N 10-65/пз-н.

Наименование показателя	4 кв. 2011
Рыночная капитализация, руб.	2 249 993 150 549.10

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 IV квартал 2011 г. использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «ФБ ММВБ» на сайте www.micex.ru.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК (ЗАО)	800 000 000	USD	60 месяцев/17.09.2009	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	ABN AMRO-HVB-SG-IMB	500 000 000	USD	60 месяцев/24.05.2009	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	Внешэкономбанк	6 000 000 000	USD	72 месяца/20.01.2011	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК (ЗАО)	2 000 000 000	USD	60 месяцев/18.07.2010	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	Барклайз Банк Плс	2 000 000 000	USD	60 месяцев/22.02.2011	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	30 000 000 000	RUR	6 месяцев/11.06.2007	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	30 000 000 000	RUR	36 месяцев/23.11.2009	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	АБН АМРО БАНК (ЗАО)	2 500 000 000	USD	6 месяцев/15.08.2007	нет (обязательство исполнено полностью)

Краткосрочный кредит	Барклайз Банк Плс	13 000 000 000	USD	6-12 месяцев/ 16.03.2007-14.03.2008 (21.02.2008)	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	1 000 000 000	USD	12 месяцев/20.08.2008	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	Калион	3 098 000 000	USD	60 месяцев/17.05.2012	нет
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	3 425 000 000	USD	60 месяцев/19.02.2013	нет
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	3 200 000 000	USD	60 месяцев/14.07.2013	нет
Долгосрочный кредит	Китайский Банк Развития (China Development Bank Corporation (CDB))	15 000 000 000	USD	183 месяца/25.05.2029	нет
Краткосрочный займ	"КАМЕЛИЯ"	12 000 000 000	RUR	4,1 месяца/28.04.2005	нет
Краткосрочный займ	"МАЛЕНА"	11 000 000 000	RUR	4,2 месяца/29.04.2005	нет
Краткосрочный займ	"ФЛОРЕНСАН"	11 000 000 000	RUR	1,6 месяцев/10.02.2005	нет
Краткосрочный займ	ОАО "НК "Роснефть" - Пурнефтегаз"	37 303 065 365	RUR	12 месяцев/21.12.2005	нет
Краткосрочный займ	ОАО "НК "Роснефть" - Пурнефтегаз"	3 199 934 735.68	YEU	12 месяцев/16.12.2005	нет
Краткосрочный займ	ОАО "Северная нефть"	949 980 611.7	YEU	12 месяцев/07.12.2005	нет
Долгосрочный займ	ОАО "Юганскнефтегаз"	32 150 068 676	RUR	36 месяцев/29.08.2008	нет

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	88 834 970
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	44 994 463

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 бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

2.5. 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 существующей методологии в части идентификации и оценки рисков, разработке мер реагирования на риски и удержания их в допустимых пределах, осуществлении постоянного мониторинга за динамикой факторов риска, обеспечении эффективности контрольных мер и мероприятий.

2.5.1. 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. Падение 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»). У нее до сих пор не было серьезных срывов в транспортировке, и пока «Роснефть» не несла серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе трубопроводов «Транснефти». 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, включая нефть, поставляемую на ООО «РН-Комсомольский НПЗ». ОАО «Российские железные дороги» (далее – РЖД) является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок. Использование услуг железной дороги подвергает ОАО «НК «Роснефть» таким рискам, как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося материально-технического состояния российской железнодорожной инфраструктуры. Несовместимость российских более широких железнодорожных путей с железнодорожными путями большинства зарубежных стран создает дополнительные затраты и логистические ограничения, связанные с возможностью Компании экспортировать свою продукцию по РЖД. Более того, хотя тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, 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.

Существенным риском также является высокий уровень загрузки железнодорожных мощностей в направлении Дальнего Востока, обусловленный ростом экспорта угля из Западной Сибири и Красноярского края, увеличением транспортировки нефти по железнодорожной части маршрута ВСТО (от Сковородино до Козьмино). Объем экспортных грузов, направляемых в порты Дальнего Востока, в 2010 г. превысил 70 млн. т, что на 26% больше уровня 2009 г.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями

Регионы деятельности «Роснефти» имеют устойчивый климат и в основном не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако случающиеся аномально низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов могут осложнить работу нефтедобывающих предприятий Компании.

«Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти через собственные морские терминалы в Мурманске (ПНХ «Белокаменка»), Де-Кастри (Хабаровский край) и контролируемые «Транснефтью» терминалы в Приморске (Ленинградская область) и Новороссийске (Краснодарский край). 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 ветра) в осенний период. При сложной ледовой обстановке в зимний период могут закрываться и экспортные терминалы на Балтийском море и в Де-Кастри.

Любая продолжительная задержка в работе экспортных терминалов 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 и ОАО «Газпром» вполне может не соблюдать их в будущем. Более того, на практике ОАО «Газпром» благодаря своему приоритетному праву использования мощностей ЕСГС имеет существенную свободу при определении доступа к системе третьих лиц.

ОАО «Газпром» является монопольным поставщиком газа в России, и цены на газ, продаваемый компанией в России, регулируются Правительством РФ. Несмотря на рост этих цен и ожидаемое продолжение их роста до уровня, приближающегося к чистым экспортным ценам, цена на газ в России по-прежнему намного ниже уровня, установившегося на международных рынках. Регулируемые цены отражаются и, возможно, будут отражаться на цене газа, который «Роснефть» будет продавать 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.

Технология нефтедобычи является субъективным процессом оценки объема подземных запасов нефти и природного газа, которые не поддаются точному измерению. Оценка стоимости и объемов рентабельно извлекаемых запасов нефти и газа, объемов добычи, чистой стоимости будущих поступлений денежных средств, а также оценка сроков производства расходов на разработку запасов неизбежно 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 пластовое 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 жесткая 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 на внутреннем и внешнем рынках, «Роснефть» может иметь риски, связанные с обострением конкуренции. Для минимизации рисков при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке 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.

В случае экстренной необходимости наличие четырех собственных перевалочных морских терминалов в портах Архангельска, Находки, Де-Кастри, Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение продукции Компании между экспортом и внутренним рынком в сторону увеличения доли экспорта;

- 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 подверженного спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряются 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. С увеличением мощностей перевалки с нефтепроводов на железную дорогу, а также с вводом в действие нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан эти возможности возрастут.

2.5.2. 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 пренебрежимо малы.

Компания сталкивается также с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. В настоящее время «Роснефть» участвует в двух проектах по проведению поисково-разведочных работ в Казахстане, а также в проектах в Абхазии, Алжире, ОАЭ и Венесуэле. 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.

2.5.3. 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».

Компания интенсивно наращивает и расширяет свою деловую активность, привлекая для этих целей как собственные, так и заемные средства.

Основную 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 кредитном рынке. Большая часть займов номинирована в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах.

Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга.

Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму 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.

Для смягчения указанных рисков в настоящий момент и каждой конкретной ситуации Компания использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's (Baa1), Fitch(BBB-), S&P(BBB-). Кредитный рейтинг ОАО «НК «Роснефть» по шкале Moody's в рублях и иностранной валюте находится на уровне суверенного рейтинга России.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на финансовое состояние Компании. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. В качестве критического значения инфляции Эмитент признает уровень, вдвое превышающий уровень, соответствующий прогнозу инфляции МЭР на текущий год. Эмитент не предпринимает каких-то особых действий по уменьшению указанного риска, так как считает его незначительным.

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».

2.5.4. 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 установленным правилам и выполняет правомерные рекомендации органов валютного контроля.

В отчетном периоде были приняты ряд нормативных актов, направленных на оптимизацию и упрощение процедур валютного контроля, а именно:

- Федеральный закон от 21.11.2011 г. N 327-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об организованных торгах», в соответствии с которым из сферы деятельности закона о валютном

регулировании были исключены понятие и регулирование деятельности валютных бирж (вступает в силу с 01.01.2013 г.)

- Федеральный закон от 06.12.2011 г. N 406-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле», направленный на оптимизацию и упрощение процедур валютного контроля. В частности, в законе четко закрепляется перечень информации, которую резиденты должны представлять уполномоченным банкам при осуществлении внешнеэкономической деятельности, и какие сведения отражаются в паспорте сделки. Предусмотрена передача уполномоченными банками паспортов сделки органам и агентам валютного контроля в электронном виде. Предусмотрено, что для подтверждения фактов внешнеэкономической деятельности органы и агенты валютного контроля могут требовать только те материалы, которые используются субъектами предпринимательства, и установлен запрет требовать составления отдельных документов специально для целей валютного контроля, если иное не предусмотрено законодательством.

- Федеральный закон от 06.12.2011 г. №409-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в соответствии с которым вносятся изменения в формулировки, связанные с исключением из законодательства понятия таможенной территории Российской Федерации в связи с установлением единого таможенного пространства в рамках Таможенного союза.

Указанные нормативные акты в области валютного регулирования и валютного контроля существенно не повлияли на деятельность ОАО «НК «Роснефть».

Изменением налогового законодательства

Изменения налогового законодательства, относящиеся к 1-3 кварталам 2011 года, были описаны эмитентом в предыдущих отчетах.

К наиболее существенным изменениям налогового законодательства 4 квартала 2011 года следует отнести:

в части общих вопросов налогообложения:

В Налоговый кодекс РФ введены положения о возможности создания консолидированной группы налогоплательщиков, о порядке участия налогоплательщиков в такой группе и об особенностях уплаты налога на прибыль участниками консолидированной группы налогоплательщиков.

Группа создается на основании договора, который должен быть зарегистрирован в налоговом органе.

Участники группы должны быть взаимозависимы – одна организация должна непосредственно или косвенно участвовать в других организациях с долей участия в уставном капитале не менее 90 %.

Совокупная сумма НДС, акцизов, налога на прибыль и НДСП всех участников группы в течение года перед ее созданием должна составлять не менее 10 млрд. руб., суммарный объем выручки - не менее 100 млрд. руб., совокупная стоимость активов – не менее 300 млрд. руб.

Консолидированная группа создается не менее чем на 2 календарных года.

Обязанности по исчислению, декларированию и уплате налога на прибыль в интересах группы исполняет ответственный участник.

Доля прибыли каждого участника в общей прибыли группы определяется исходя из численности и остаточной стоимости амортизируемого имущества каждого участника.

Сделки, совершенные между участниками консолидированной группы налогоплательщиков, не признаются контролируемыми, в отношении указанных сделок не действуют новые, вступающие в силу с 01.01.2012 г. правила трансфертного ценообразования.

Вновь введенные положения Налогового кодекса РФ о консолидированном налогоплательщике содержат пробелы правового регулирования, которые эмитент восполняет посредством получения официальных разъяснений уполномоченных органов в соответствии со ст. 342 НК РФ.

В связи с вступлением в силу с 01.01.2012 г. нового федерального закона «Об инвестиционном товариществе» в положения общей и особенной частей Налогового кодекса РФ введены положения об особенностях исчисления и уплаты налогов участниками договора инвестиционного товарищества.

Федеральным законом РФ «О зонах территориального развития в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в действующее законодательство введено понятие «зона территориального развития в Российской Федерации», определен порядок создания и управления зон территориального развития, порядок осуществления мер государственной поддержки. Положения Налогового кодекса РФ дополнены особенностями предоставления инвестиционного налогового кредита организациям, включенным в реестр резидентов

зоны территориального развития.

в части налога на добавленную стоимость:

Расширен перечень работ, услуг выполняемых организациями трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов, облагаемых по налоговой ставке НДС 0 процентов. Уточнен порядок подтверждения обоснованности применения ставки НДС 0 процентов по таким операциям.

в части акцизов:

Уточнен порядок применения освобождения от уплаты акцизов при совершении экспортных операций. Увеличены ставки акцизов на автомобильный и прямогонный бензин, а также дизельное топливо.

в части НДС/И:

Внесены поправки, касающиеся порядка применения ставки НДС/И при добыче газа горючего природного из всех видов месторождений углеводородного сырья, а также налогового вычета при добыче нефти на участках недр, расположенных в Татарстане или Башкортостане.

в части налога на прибыль:

Внесены положения, предусматривающие отнесение к прочим расходам, учитываемым при исчислении налога на прибыль, расходов по стандартизации.

Описанные изменения указывают на продолжающееся реформирование налогового законодательства, введение институтов налогообложения, широко применяемых в мировой практике, гармонизацию норм налогового, гражданского и иных отраслей российского законодательства.

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 режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

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

В целях обеспечения выполнения Российской Федерацией международных договоров, составляющих договорно-правовую базу Таможенного союза в рамках ЕврАзЭС, был принят и действует Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 г. № 311-ФЗ, установивший порядок и правила таможенного регулирования в Российской Федерации.

В настоящее время в соответствии с Федеральным Законом РФ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» от 08.12.2003 г. № 164-ФЗ экспорт нефти осуществляется без количественных ограничений и экспортного лицензирования. Количественные ограничения экспорта возможны лишь по решению Правительства Российской Федерации в исключительных случаях, установленных упомянутым Федеральным Законом.

К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти и нефтепродуктов Компании и представлением интересов Компании в сферах таможенного контроля, привлечены профессиональные организации – таможенные брокеры, действующие от имени и по поручению ОАО «НК «Роснефть». Необходимо отметить, что осуществление таможенных операций через таможенных брокеров, не освобождает ОАО «НК «Роснефть» от потенциального риска привлечения к административной ответственности в случае нарушения таможенного законодательства, для предотвращения которого ОАО «НК «Роснефть» осуществляет оперативное взаимодействие и контроль над действиями таможенных брокеров.

Порядок установления ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую (код Товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Таможенного союза (ТН ВЭД ТС) 2709 00) и

отдельные категории товаров, выработанных из нефти, перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, установлен пунктом 4 статьи 3 Закона РФ от 21 мая 1993 г. N 5003-I "О таможенном тарифе" в редакции Федеральных законов от 03.12.08 года № 234-ФЗ и от 06.12.2012 г. № 409-ФЗ

Согласно данному порядку, ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются с учетом средней цены на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за последний период мониторинга и вводятся в действие с 1-го числа календарного месяца, следующего за окончанием периода мониторинга. Периодом мониторинга цен на нефть сырую на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) является период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно, начиная с 15 октября 2008 года. Ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливаются на срок один календарный месяц.

В 4 квартале 2011 года ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую устанавливались Правительством РФ в следующих размерах: 411,4 доллара США за тонну в октябре 2011 года; 393 доллара США за тонну в ноябре 2011 года; 406,6 доллара США за тонну в декабре 2011 года.

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

Законодательство о недрах.

За отчетный период внесены изменения в Закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-I «О недрах» (далее – Закон «О недрах»). Данными изменениями:

1. Определен порядок предоставления в пользование участков недр местного значения. Установлено, что:

- к участкам недр местного значения относятся участки недр, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, а также используемые для строительства и эксплуатации подземных сооружений местного и регионального значения, не связанных с добычей полезных ископаемых;

- перечень участков недр, содержащих общераспространенные полезные ископаемые, готовят и утверждают органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с федеральным органом управления госфондом недр (Роснедра) или его территориальными органами;

- порядок подготовки, рассмотрения, согласования перечней участков недр местного значения или отказа в согласовании таких перечней устанавливается Роснедра.

2. Установлено, что принятие решений о проведении конкурсов или аукционов на право пользования участками недр местного значения, решений о составе и порядке работы конкурсных или аукционных комиссий, а также определение порядка и условий проведения таких конкурсов или аукционов осуществляются органом государственной власти соответствующего субъекта РФ.

Дальнейшие действия Компании в данной сфере будут строиться с учетом данных изменений законодательства, направленных на упорядочение процедур представления прав пользования недрами.

Земельное законодательство.

В сфере правового регулирования отношений землепользования в отчетный период вступили в силу изменения, внесенные в Земельный кодекс Российской Федерации, в соответствии с которыми:

1. В целях обеспечения обороны страны и безопасности государства, защиты населения, бесперебойного функционирования объектов в области обороны страны и безопасности государства могут устанавливаться запретные и иные зоны с особыми условиями использования земель. Порядок установления указанных зон и использования в их границах земельных участков должен быть определен Правительством Российской Федерации.

2. Действующий порядок продажи земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, юридическим лицам, являющимся собственниками зданий и сооружений, расположенных на этих земельных участках, а также порядок переоформления юридическими лицами права постоянного (бессрочного) пользования земельными участками на право аренды или приобретения участков в собственность продлены до 1 июля 2012 года.

3. Действие положений законодательства, допускающих предоставление юридическим лицам лесных участков в составе земель лесного фонда без проведения государственного кадастрового учета (за исключением случаев предоставления лесных участков в целях использования для осуществления рекреационной деятельности) продлено до 1 января 2015 года. Также до 1 января 2015 года продлено применение планов лесных участков (вместо кадастрового плана или кадастрового паспорта, если до указанной даты кадастровый учет лесных участков в составе земель лесного фонда не осуществлялся).

С учетом данных положений законодательства Компания обеспечивает плановое оформление соответствующих прав на земельные и лесные участки и необходимую для этого разрешительную и

сопроводительную документацию.

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 Высшим арбитражным судом были сформированы следующие правовые позиции, влияющие на деятельность эмитента:

Распоряжение о проведении аукционов на право пользования участками недр и утверждении порядка проведения данных аукционов объектом государственной экологической экспертизы не является. Вместе с тем обязанность пользователя недр направлять на государственную экологическую экспертизу документацию, обосновывающую намечаемую им хозяйственную или иную деятельность, возникает с момента государственной регистрации лицензии на пользование участком недр (Решение ВАС РФ от 17.10.2011 г. №ВАС-6779/11);

Расходы на доразведку промышленно освоенного месторождения могут быть учтены единовременно, если эти расходы имели место на месторождении, введенном в эксплуатацию и промышленно освоенном, а не на месторождении, находящемся на стадии проведения подготовительных работ (Постановление Президиума ВАС РФ от 22.11.2011 г. №7669/11);

Положения ст. 269 НК РФ о контролируемой задолженности подлежат применению при выплате процентов по заемным обязательствам резиденту иностранного государства, с которым заключено соглашение об избежании двойного налогообложения, даже в том случае, если такое соглашение содержит положения о недискриминации (Постановление Президиума ВАС РФ от 15.11.2011 № 8654/11).

Кроме того, в отчетном периоде были приняты влияющие на судебную практику с участием эмитента разъяснения Высшего арбитражного суда РФ, в том числе:

- О некоторых вопросах применения статьи 333 Гражданского кодекса Российской Федерации (Постановление Пленума ВАС РФ от 22.12.2011 г. №81);
- Об отдельных вопросах практики применения правил Гражданского кодекса Российской Федерации о договоре аренды (Постановление Пленума ВАС РФ от 17.11.2011 г. №73);
- Обзор судебной практики разрешения арбитражными судами дел, связанных с применением отдельных положений главы 30 Налогового кодекса Российской Федерации (Информационное письмо Президиума ВАС РФ от 17.11.2011 г. №148).

Упомянутые судебные акты Высшего арбитражного суда РФ можно охарактеризовать как позитивно влияющие на формирование судебной практики в целом и правоприменительной практики с участием эмитента, в частности, поскольку вносят определенность в вопросы правоприменения.

ОАО «НК «Роснефть» учитывает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне высших судебных инстанций и 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.

2.5.5. 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 Yukos Capital S.a.r.l. 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 Yukos Capital S.a.r.l. 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 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Роснефть подала жалобу на решение Апелляционного суда Амстердама 28.04.2009 в Верховный Суд Нидерландов, который 25 июня 2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 г. дополнительные иски о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе, Ирландии, острове Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6 апреля 2010 г. 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 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. была произведена выплата в размере, эквивалентном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат «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. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции относительно оставшихся требований в продолжающемся судебном разбирательстве в Англии. Слушание по определенным предварительным вопросам в рамках указанного разбирательства состоялось в мае 2011 года. 14 июня 2011 г. 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 «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Компании возможность обжалования. 5 июля 2011 г. Компания подала уведомление об обжаловании, а тезисное изложение её апелляционной жалобы было представлено 19 июля 2011 г. Слушание в английском Апелляционном Суде назначено на март 2012 года. Как только решение по апелляционной жалобе Компании будет вынесено, будет утвержден график рассмотрения дела по существу. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 г. 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 «Yukos Capital S.a.r.l.» 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. Производство по делу было некоторое время приостановлено, заседание суда для решения вопроса о возобновлении производства по делу назначено на 21.02.2012 г.

3) В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании Glendale Group Ltd. наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания Glendale Group Ltd. указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. В 2008-2010 гг. рассматривались различные процессуальные ходатайства по спору, 07.07.2010 г. Компания подала отзыв на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора (отклонено судом Амстердама 20.07.2011 г.). 31.08.2011 компания Glendale Group Ltd. подала в суд возражения по отзыву ОАО «НК «Роснефть», по которым 07.12.2011 г. Компанией были направлены в суд пояснения. Дополнительные возражения Glendale Group Ltd. по отзыву ОАО «НК «Роснефть» на иск должны быть представлены к 28.03.2012 г.

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 Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» от 21 февраля 1992 г., с внесенными изменениями и дополнениями (далее – «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 г. 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 гг. 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 2017-25 гг. 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 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.

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"*

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

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Зарегистрирован в Государственном реестре Российского агентства по патентам и товарным знакам 08.08.1994 за № 119303.

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 регистрации: *12.08.2002*

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

ОАО "НК "Роснефть" осуществляет свою деятельность с даты его государственной регистрации - 07.12.1995 г. и создано на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Общество создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01.04.1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29.09.1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»».

ОАО "НК "Роснефть" является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «Роснефть». Уставный капитал Общества при создании сформирован путем внесения в него закрепляемых в федеральной собственности пакетов акций 32 акционерных обществ нефтяного комплекса и имущества, находящегося на балансе государственного предприятия «Роснефть».

ОАО "НК "Роснефть" является правопреемником ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт», присоединенных к Обществу в соответствии с решениями общих собраний акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» от 2.06.2006 года о реорганизации в форме присоединения соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «ОАО «НК «Роснефть», а также Договорами о присоединении соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 02.06.2006 года.

ОАО "НК "Роснефть" создано как коммерческая организация, основной целью деятельности которой является извлечение прибыли.

Предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями. ОАО "НК "Роснефть" осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности (п. 3.4. Устава Общества):

- (1) проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;
- (2) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;
- (3) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними и зависимыми обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;
- (4) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков; изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ; регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;
- (5) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- (6) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
- (7) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- (8) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- (9) организацию охраны работников и имущества Общества;
- (10) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;

(11) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

Миссия ОАО "НК "Роснефть"

Инновационное, экологически безопасное и экономически эффективное удовлетворение потребности общества в энергоресурсах. Благодаря уникальной ресурсной базе, высокому технологическому уровню и команде профессионалов, приверженных своему делу, Компания обеспечивает устойчивый рост бизнеса и повышение доходов акционеров. Наша деятельность способствует социальной стабильности, процветанию и прогрессу регионов.

3.1.4. Контактная информация

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

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа
115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1

Адрес для направления корреспонденции
117997 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон: *8 (495) 777-44-22.*

Факс: *8 (495) 777-44-44.*

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 собственности и корпоративного управления

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

Телефон: *+7 (495) 987-30-60*

Факс: *+ 7 (495) 987-30-24*

Адрес электронной почты: *shareholders@rosneft.ru*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Управление по работе с инвесторами Департамента стратегического развития

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

Телефон: *+7 (495) 411-05-04.*

Факс: *+7 (495) 225-97-24.*

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 Представительстве ОАО «НК «Роснефть» в ЯНАО:

Трудовые отношения с директором Представительства ОАО «НК «Роснефть» Валерием

Геннадьевичем Бедриным прекращены (Приказ от 02.12.2011 г. №802-к).

Директором Представительства назначен Тяпов Олег Анатольевич (Приказ от 05.12.11 №808-к).

Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: до 31.12.2012 г.

В Представительстве ОАО «НК «Роснефть» в Республике Ингушетия:

Директором Представительства назначен Цицкиев Мусса Магомедович (Приказ от 03.10.2011 г. №604-к).

Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: до 31.12.2012

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
11.10.11
11.10.2
40.30.14
51.12
55.52
60.30.2
63.12.21
73.10
74.20.35
11.20.1
45.12
51.51
60.23
60.30.21
63.12.22
74.14
74.40
11.20.2
45.21.1
51.51.2
60.24.1
61.10.2
63.40
74.15.2
14.21
45.21.54
51.51.3
60.24.2
61.20.1

64.20.11
74.20.2
23.20
45.25
51.70
60.30.11
63.11
70.12.2
74.20.31
40.10
50.50
55.51
60.30.12
63.11.2
71.22
74.20.32

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

1. Реализация нефти и газового конденсата

Основной объем нефти, реализуемой Компанией на внутреннем рынке РФ, поставляется для целей переработки на НПЗ Компании на условиях процессинга. Объем поставки нефти на НПЗ Компании для целей производства нефтепродуктов в 4-ом квартале 2011 года составил 11,82 млн. тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,16 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 2,034 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 1,59 млн. тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,56 млн. тонн, ОАО «Ангарская НХК» - 2,49 млн. тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,60 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 1,39 млн. тонн.

Кроме того в отчетном периоде 1,34 млн. тонн нефти на НПЗ Компании на условиях процессинга поставлено дочерним обществом Компании, в т.ч. на ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 0,45 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 0,46 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 0,45 млн. тонн.

В период 4-го квартала 2011 г. объем свободной реализации нефти ОАО «НК «Роснефть» с поставкой на НПЗ России (ЯНОС, Московский НПЗ, Уфимская группа НПЗ, Рязанская НПК, Новошахтинский ЗНП, НОРСИ, Марийский НПЗ, НОРСИ, Орскнефтеоргсинтез, Махачкалинский НПЗ, Краснодарэконефть, КиришиНОС) составил 3,03 млн. тонн нефти, включая 2,95 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимобменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти.

2. Реализация газа

Краснодарский край

Поставки природного и попутного газа в 4-м квартале 2011г.:

1. По прямому договору с ОАО «Новоросцемент» - одним из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае - 166 млн. куб. м.

2. По договорам с ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» - поставки газа для населения и

промышленных потребителей Краснодарского края общим объёмом 222 млн. куб. м.

3. По договору с ООО «Газпром межрегионгаз Майкоп» - поставки газа для потребителей Республики Адыгея в объеме 32 млн. куб. м.

4. По договору комиссии с ООО «РН-Краснодарнефтегаз» для потребителей края - 128 млн. куб. м.

Коммерческая деятельность Компании на газовом рынке Краснодарского края обусловлена удаленностью от регионов добычи газа ОАО «Газпром», что даёт Компании дополнительные конкурентные преимущества и возможность стабильного сбыта газа.

Ямало-Ненецкий АО

Реализация газа в 4-м кв. 2011г.:

- Поставка нефтяного попутного газа на Губкинский ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг»)- 446 млн.куб.м.

-Поставки природного газа по договору с ОАО «Э.ОН Россия» на Сургутскую ГРЭС – 100 млн.куб.м.

- Поставки природного газа в Республику Татарстан по договору с ЗАО «Газпром межрегионгаз Казань» – 66 млн. куб. м.

- Поставки природного газа на Самарские НПЗ – 16 млн. куб. м.

- Поставки природного и попутного газа прочим потребителям – 53 млн. куб. м.

Ханты-Мансийский АО

Нефтяной попутный газ поставлялся в 4-м кв. 2011г. по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 59 млн. куб.м., ОАО «Сибур Холдинг» на Ю.-Балыкский ГПК- 524 млн. куб. м. и с ЗАО «Газпром межрегионгаз Север» для потребителей региона - 28 млн. куб. м. газа.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в 4-м кв. 2011г. осуществлялась ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» потребителям области по договору комиссии в объёме 108 млн. куб. м. и по прямому договору с ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 16 млн. куб.м.

Томская область

Компания в 4-м кв. 2011г. продала сухой отбензиненный газ ООО «Газпром межрегионгаз» на входе в ГТС ОАО «Газпром» в объеме 173 млн. куб. м. и 5 млн. куб. м. поставила на ТГК-11.

Самарская область

Попутный нефтяной газ из ресурсов ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть» после переработки на Нефтегорском и Отраденском ГПЗ в 4-м кв. 2011г. реализован потребителям Самарской области через ООО «Газпром межрегионгаз Самара» в объеме 34 млн. куб. м. и поставлен на Самарские НПЗ Компании в объеме 65 млн. куб. м.

Республика Дагестан

Газ, добываемый ОАО «Дагнефтегаз», в 4-м кв. 2011г. реализован ООО «Газпром межрегионгаз» в объеме 53 млн. куб. м.

Чеченская Республика

Газ, добываемый на территории Чеченской республики, реализован ОАО «Грознефтегаз» для поставки потребителям Республики в объеме 65 млн. куб. м.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

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»);

- в Северо-Кавказском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания», ОАО «НК «Роснефть»-Артаг», ООО «РН-Чеченнефтепродукт», ООО «РН-Ингушнефтепродукт»);

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

- в Уральском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт», ОАО «НК

«Роснефть»-Ямалнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»);

- в Северо-Западном федеральном округе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», ООО «ЮКОС-Ладога»);

- в Центральном федеральном округе (ОАО «Белгороднефтепродукт», ЗАО «Брянскнефтепродукт», ОАО «Воронежнефтепродукт», ЗАО «Липецкнефтепродукт», ЗАО «Орелнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», ЗАО «Тамбовнефтепродукт», ОАО «РН-Москва», ЗАО «Парк Ойл», ЗАО «Ю-Тверь»);

- в Приволжском федеральном округе (ЗАО «Пензанефтепродукт», ОАО «Самаранефтепродукт», ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»);

- в Дальневосточном федеральном округе (ООО «РН-Востокнефтепродукт»).

Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке из ресурсов Компании (вырабатываемых на собственных НПЗ) в 4-ом квартале 2011 года составил 6.008,155 тыс. тонн, из которых 3.916,071 тыс. тонн или 65,2% общего объема составила реализация нефтепродуктов через дочерние предприятия нефтепродуктообеспечения. Незначительное уменьшение объемов реализации в 4-ом квартале 2011 года по сравнению с 3-им кварталом 2011 г. (на 70,963 тыс. тонн) вызвано сезонным спадом объемов потребления в осенне-зимний период.

Оценочно средние доли розничной и мелкооптовой реализации нефтепродуктов Компании на региональных рынках по итогам работы в 4-ом квартале 2011 года составили:

Наименование региона	Средняя доля присутствия на рынке, %	
	Розничная реализация	Опт. и мелкооптовая. реализация
Краснодарский край (ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт")	до 35,0	до 41,0
Ростовская область (ЗАО "РН-Ростовнефтепродукт")	до 7,0	до 4,0
Волгоградская область (ЗАО "Энергосервис")	до 7,0	до 7,0
Ставропольский край (ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье")	до 40,0	до 27,0
Кабардино-Балкарская Республика (ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания")	до 13,2	до 2,6
Карачаево-Черкесская Республика (ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт")	до 21,5	до 10,0
Республика Сев. Осетия - Алания (ОАО "НК "Роснефть"-Артаг")	до 8,0	до 30,0
Чеченская Республика (ООО "РН-Чеченнефтепродукт")	до 8,0	до 11,0
Республика Ингушетия (ООО "РН-Ингушнефтепродукт")	до 6,0	до 15,0
Алтайский край (ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт")	до 45,0	до 48,0
Республика Бурятия (ОАО "Бурятнефтепродукт")	до 54,0	до 91,0
Иркутская область (ЗАО "Иркутскнефтепродукт")	до 45,0	до 57,0
Кемеровская область (ООО "РН-Кемеровоннефтепродукт")	до 1,0	до 15,0
Красноярский край (ООО "РН-Красноярнефтепродукт")	до 2,0	до 80,0
Томская область (ОАО "Томскнефтепродукт")	до 45,0	до 38,0
Республика Хакасия (ЗАО "Хакаснефтепродукт")	до 20,0	до 23,0
Курганская область (ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт")	до 28,0	до 23,0
Ямало-Ненецкий АО (ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт")	до 13,0	до 6,0
Архангельская область (ОАО "НК "Роснефть"-Архангельскнефтепродукт")	до 52,0	до 29,0
Мурманская область (ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт")	до 47,0	до 34,0
г.Санкт-Петербург, Ленинградская область (ООО "РН-Трейд", ЗАО "ЮКОС-Ладога")	до 3,0	до 3,0

Белгородская область (ОАО "Белгороднефтепродукт")	до	70,0	до	55,0
Воронежская область (ОАО "Воронежнефтепродукт")	до	46,0	до	24,0
Брянская область (ЗАО "Брянскнефтепродукт")	до	60,0	до	29,0
Липецкая область (ЗАО "Липецкнефтепродукт")	до	41,0	до	61,0
Орловская область (ЗАО "Орелнефтепродукт")	до	72,0	до	89,0
Смоленская область (ОАО "НК"Роснефть"-Смоленскнефтепродукт")	до	45,0	до	25,0
Тамбовская область (ЗАО "Тамбовнефтепродукт")	до	38,0	до	47,0
Тверская область (ЗАО "Ю-Тверь")	до	21,0	до	12,0
г.Москва и Московская область (ОАО "РН-Москва", ЗАО "Парк Ойл")	до	7,0	до	0,1
Самарская область (ОАО "Самаранефтепродукт")	до	35,0	до	25,0
Пензенская область (ЗАО "Пензанефтепродукт")	до	59,0	до	41,0
Ульяновская область (ЗАО "Ульяновскнефтепродукт")	до	49,0	до	66,0
Дальний Восток (ООО "РН-Востокнефтепродукт")				
Хабаровский край	до	21,0	до	47,0
Приморский край	до	23,0	до	50,0
Амурская область	до	8,0	до	30,0
Сахалинская область	до	63,0	до	30,0
Камчатский край	до	0,0	до	21,0
Забайкальский край	до	5,0	до	66,0
Еврейская автономная область	до	21,0	до	47,0

По таким сбытовым предприятиям как ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт», не имеющих собственной сети АЗС и осуществляющих только оптовую и мелкооптовую реализацию нефтепродуктов, доля на региональных рынках по оценочным данным по итогам работы в 4-ом квартале 2011 года составила до 14%, 9%, 4% соответственно.

По-прежнему серьезное внимание ОАО «НК «Роснефть» уделяет сектору биржевых продаж: с августа 2008 года Компания реализует нефтепродукты на биржевой площадке НП «МБНК», а с марта 2009 года - на ЗАО «СПбМТСБ». В 4-ом квартале 2011 года посредством биржевых торгов Компанией было реализовано 740,340 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 144,940 тыс. тонн больше объема биржевых продаж за 3-ий квартал 2011 года. Общий объем биржевых продаж Компании в 4-ом квартале 2011 года составил 12,3% от общего объема реализованных на внутреннем рынке нефтепродуктов.

4. Бункеровка

В IV квартале 2011 года ОАО «НК «Роснефть» продолжило реализацию программы по развитию бункеровочного бизнеса, как на территории РФ, так и за её пределами.

Сахалинские шельфовые проекты:

В рамках заключенного долгосрочного контракта с компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» (далее - СЭИК), крупнейшим оператором проекта «Сахалин-2», на поставку бункерного топлива судам-отвозчикам сырой нефти и сжиженного газа, начиная с октября 2011 г. осуществляются бункеровки судов СЭИК в порту Находка. Это позволило увеличить ежемесячную реализацию нефтепродуктов в среднем на 3,0 тыс.тонн с перспективой дальнейшего увеличения ежемесячного объема до 10-15 тыс.тонн.

Продолжилась работа ООО «РН-Бункер» в качестве подрядчика по проектам:

- «Сахалин-1»: в порту Находка осуществлялись бункеровки судов Exxon Mobil. Объем бункеровок составил 13,1 тыс.тн.
- «Сахалин-2»: проведена подготовка к участию в предквалификационном отборе для тендера компании СЭИК на поставку топлива на морские объекты компании в 2012 году. Участие и победа ООО «РН-Бункер» в данном тендере увеличит объем реализации светлых нефтепродуктов на 3,0-5,0 тыс. тонн в месяц.
- В IV квартале 2011г. осуществлялась поставка нефтепродуктов с использованием мощностей ООО «РН-Востокнефтепродукт» в порту Корсаков (о. Сахалин). Общий объем поставок составил 6,7 тыс. тонн. Из них 2,0 тыс. тонн было поставлено для нужд рыболовческих компаний.

Дальний Восток:

Заключен контракт на поставку бункерного топлива с датской компанией Maersk, потребность в топливе которой оценивается на уровне 10-15 тыс.тонн в месяц. Объем поставок по данному контракту составил в декабре 4,3 тыс.тонн.

Продолжилась программа по доставке и реализации мазута флотского Ф-5 и в п. Вилючинск (Камчатка).

Общий объем реализации по Дальнему Востоку составил 257,3 тыс. тонн. Из них мазута флотского 4,8 тыс. тонн.

Речные бункеровки:

Продолжилась реализация бункерного топлива в портах Астрахань, Оля, Ростов-на-Дону, Азов, Хабаровск (р. Амур), Осетрово (р. Лена) Общий объем поставленного бункерного топлива в IV квартале 2011г составил 120,2 тыс.тонн. Снижение объемов относительно III квартала вызвано окончанием речной навигации 2011 года.

Санкт-Петербург:

Продолжаются поставки Туапсинского мазута с содержанием серы менее 1 % в порт Санкт-Петербург (объем реализации в IV квартале 2011 года составил 61,4 тыс. тн) с перспективой вхождения в тройку крупнейших бункерных компаний региона. Сотрудничество с крупнейшим терминалом ЗАО «ПНТ» позволило выстроить четкую и бесперебойную логистику поставок бункерного топлива в порты Ленинградской области, проработана возможность перевалки высокосернистого мазута с железнодорожного транспорта на суда-бункеровщики в 2012 году.

На завершающей стадии находится процесс организации бункеровок в порту Усть-Луга.

Южный регион:

Реализована логистическая схема поставки высокосернистого мазута производства Самарской группы заводов в порты Черного моря танкерами типа «река-море», что позволило сократить издержки по доставке нефтепродуктов в сравнении с железнодорожным транспортом в среднем на 700 руб./тонна. В IV квартале 2011г. двумя танкерами было доставлено и реализовано 8,5 тыс.тонн мазута с Самарской группы НПЗ Компании. В 2012 г., с началом навигации, планируется дальнейшее осуществление отгрузок речным транспортом.

В рамках заключенных договоров перевалки, осуществлена первая перевалка бункерного топлива на борт танкера-бункеровщика «РН Таурус» в порту Новороссийск.

Архангельск, Мурманск:

Продолжились поставки мазута с содержанием серы менее 1,0% морским транспортом из порта Туапсе в порты Архангельск, Мурманск.

В рамках утвержденных технических условий осуществляется производство композитных топлив (мазатов) с использованием установки для блендирования на арендуемом танкере «РН Магеллан», для обеспечения потребностей Заказчиков в регионе Архангельск, Мурманск.

Продажа бункерного топлива иностранным судовладельцам и бункерным трейдерам.

Объем реализации по контрактам с нерезидентами в IV квартале 2011г. составил 229,0 тыс. тонн.

Формирование морской транспортно-технологической составляющей.

Для организации полного цикла бункеровочного процесса от момента производства нефтепродуктов до момента их поставки в бункерные танки судна, а также уменьшения затратной составляющей при доставке нефтепродуктов потребителю, Компания, в основных регионах бункеровочной деятельности, делает акцент на заключении договоров тайм-чартера по танкерам-бункеровщикам:

- о. Сахалин

Продолжилась эксплуатация танкера «Березовнефть» DWT 1660 тн в рамках договора тайм-чартера по транспортировке бункерного топлива в порты о. Сахалин и осуществления бункеровочных операций в районе острова.

31.12.2011 года танкер выведен из тайм-чартера. Использование данного судна признано эффективным и на 2012 год планируется привлечение танкера большего DWT

- Порт Туансе

Продолжается эксплуатация танкера-бункеровщика «РН Таурус» на условиях долгосрочного тайм-чартера. Привлечение данного судна позволило нарастить объемы реализации до 9,0 тыс. тонн в месяц.

- Порт Мурманск

Продолжается эксплуатация танкера-бункеровщика «РН Магеллан» на условиях долгосрочного тайм-чартера. Для более эффективной эксплуатации судна проработана возможность оказания услуг сторонним организациям.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

В IV квартале 2011 г. экспорт нефти осуществлялся от имени ОАО «НК «Роснефть» как из собственных ресурсов, так и из ресурсов ЗАО «Ванкорнефть», ОАО «Удмуртнефть» и ООО «Компания Полярное сияние». Экспортные операции по поставке нефти из ресурсов ЗАО «Ванкорнефть», ОАО «Удмуртнефть» и ООО «Компания Полярное сияние» осуществлялись на основании заключенных между данными организациями и ОАО «НК «Роснефть» договоров комиссии.

Экспорт нефти осуществляется как по трубопроводной системе ОАО «АК «Транснефть» (морские поставки танкерами и трубопроводные поставки до границы или до зарубежных НПЗ), так и по железной дороге (поставки по железной дороге до станции назначения в ж/д цистернах, либо поставки смешанным транспортом с последующей отгрузкой на танкера).

Операторские компании нефтегазодобычи после проведенной консолидации заключили с ОАО «НК «Роснефть» договоры на оказание услуг по добыче нефти. Таким образом, графики доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» выделяются Минэнерго России на имя ОАО «НК «Роснефть» как производителя нефти.

Основные схемы поставок нефти, используемые в IV квартале 2011 г., следующие:

I. По системе ОАО «АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск, Туансе (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).*
- 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 с 01 января 2011 г. в рамках долгосрочного 20-летнего контракта между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

II. По железной дороге и смешанным способом:

- На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ОАО «Грознефтегаз». Отгрузки на ж/д со ст. Червлённая до ст. Гетмановская 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.

- На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ООО «РН-Ставропольнефтегаз». Отгрузки на ж/д со ст. Новая жизнь до ст. Гетмановская 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.

- Газовый конденсат, добываемый ООО «РН-Пурнефтегаз» на условиях FCA – НПС Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Пурне 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

Поставка нефтепродуктов на экспорт в IV квартале 2011 г. осуществлялась от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов и ресурсов ООО «РН-Трейдинг» (на основании Договора комиссии). Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ», группы Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ», ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», Отраденского и Нефтегорского ГПЗ.

Нефтепродукты с ООО «РН-Комсомольский НПЗ» реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка, Ванино, Славянка на условиях поставки FOB Находка, СРТ Ванино и СРТ Блюхер, в соответствии с условиями внешнеторговых контрактов. Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами.

Нефтепродукты с ООО «Туапсинский 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.

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортировались на следующих условиях:

- Дизельное топливо (FOB Вентспилс, FOB Новороссийск) в страны Балтийского и Средиземного морей. До порта Вентспилс дизельное топливо поставлялось по системе магистральных нефтепродуктопроводов через ЛПДС Скрудалиена, а также по смешанной схеме через ЛПДС Брянск. До порта Новороссийск дизтопливо поставлялось смешанным транспортом: по системе МНПП до ЛПДС Никольское, далее по железной дороге до порта Новороссийск. Из портов нефтепродукты вывозились танкерами.

- Нафта (FOB Туапсе, СРТ Посинь/Балтийск) в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей. Поставка нафты до портов осуществлялась железнодорожным транспортом. Из портов нефтепродукты вывозились танкерами.

- Мазут экспортировался в основном на базисе поставки FCA Самарские речные порты, с дальнейшей поставкой через танкер накопитель в Санкт-Петербурге в страны Северо-западной Европы, а также прямыми отвозчиками в страны черноморского региона. Кроме того поставки осуществлялись на базисе СРТ Таганрог с дальнейшей поставкой в страны Черного и Средиземного морей.

- Топливо судовое маловязкое (СРТ Кавказ / СРТ Буловкая/СРТ Посинь/СРТ Азов). На базисе поставки СРТ Кавказ/Азов ТСМ поставлялось железнодорожным транспортом до нефтебазы в порту Кавказ/Азов, далее – танкерами в Турцию, Болгарию, Грецию. На базисе поставки СРТ Посинь поставки осуществлялись по железной дороге до портов Рига и Вентспилс далее танкерами.

- Бензин коксования К-10 и бензин каталитического крекинга (СРТ Посинь). Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом в Латвию, далее через порт Рига.

- Бензин Регуляр-92 (Евро II) (СРТ Посинь/СРТ Махачкала/СРТ Илецк/Тобол). Поставка на условиях СРТ Посинь осуществлялась железнодорожным транспортом, далее через порты Балтийского моря, поставка на условиях СРТ Махачкала железнодорожным транспортом

до ст. Махачкала, далее через порт Махачкала, на базисах СРТ Илецк/Тобол в страны Средней Азии.

- Масла и парафиновосковая продукция. Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом на рынки Польши, Украины, Германии, Турции.

- Сера и серная кислота поставлялись на территорию Казахстана и в Китай.

Нефтепродукты с ОАО «Ачинский НПЗ» в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе (нафта, мазут, дизтопливо), в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях FOB Находка (нафта) и СРТ Блюхер (мазут), а также незначительные объемы дизельного топлива и бензинов в западную часть Монголии (СРТ Улангом).

Нефтепродукты с ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» реализуются в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка и Славянка на условиях поставки FOB Находка (дизтопливо, мазут, нафта), СРТ Блюхер (СМТ), мазут в Китай на условиях СРТ Наушки и Забайкальск, в Монголию на условиях поставки СРТ Наушки/Соловьевск (дизтопливо, бензины, топливо авиационное, масла, мазут). Масла, нефтехимическая и парафиновосковая продукция поставляются в Китай, страны Средней Азии, Украину (трансформаторное масло) и Польшу (гач).

- Нефтепродукты (ШФЛУ) с Отраденского и Нефтегорского ГПЗ поставлялись на базисе СРТ Батево в Венгрию, СРТ Соловей в Украину, СРТ Бусловская в Финляндию, СРТ Мамоново, Дорохуск в Польшу, СРТ Могилев в Молдавию.

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

1. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация 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. Реализация газа

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

Негативное влияние на сбыт газа оказывают также отказы в доступе к газотранспортной системе ОАО «Газпром» для поставки газа потребителям, что в сочетании с невыборкой газа по причине аномально тёплой погодой в 4-м квартале 2011г. привело к накоплению остатков газа Компании в ГТС.

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.

Характеризуя положение Компании по отношению к конкурентам, необходимо отметить, что наиболее благоприятные позиции сложились в Северо-Кавказском и Дальневосточном регионах, в Республике Бурятия, в Красноярском крае, в Самарской, Иркутской, Белгородской, Брянской и Смоленской областях.

Компания активно развивает продажи нефтепродуктов и в других регионах нахождения своих предприятий нефтепродуктообеспечения, в том числе таких как, Ульяновская, Орловская, Воронежская и Липецкая области. Но при этом в регионах, где Компания занимает доминирующее положение и доля рынка реализации собственных нефтепродуктов на региональном рынке составляет 40 и более процентов, появляются дополнительные риски в связи с более пристальным вниманием

региональных органов Федеральной Антимонопольной Службы к системе ценообразования, осуществляемой дочерними предприятиями нефтепродуктообеспечения Компании на местах.

Компания активно использует практику биржевых торгов. Основным преимуществом данного инструмента реализации нефтепродуктов является его прозрачность и открытость, ценовые ориентиры которого являются истинными и 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 соответственно 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;
- увеличение объемов мелкооптовой реализации на принципе осуществления продаж непосредственно конечным потребителям нефтепродуктов;
- развитие сети собственных АЗС на уровне современных европейских требований.

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».

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *2801 Б 356742.*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.*

Дата выдачи: *27.09.2007*

Дата окончания действия: *26.09.2012*

Лицензия будет продлена после окончания срока действия.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Договор совместной деятельности от 31.01.2000 года № 146/Д заключен между ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Роснефть - Сахалинморнефтегаз» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» для осуществления разведки, разработки, освоения и реализации продукции с Астрахановской морской структуры.

19.11.2008 года подписано дополнительное соглашение № 2, закрепляющее доли и вклады оставшихся участников: ОАО «НК «Роснефть» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК», после реорганизации ОАО «Роснефть-Сахалинморнефтегаз», в соответствии с передаточным актом, оформленным при реорганизации.

Цель договора – извлечение прибыли.

По состоянию на 31.12.2011 года финансовые вложения ОАО «НК «Роснефть» составили 67 147, 64 тыс. руб., ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» - 100 рублей.

От совместной деятельности были получены следующие результаты:

- за 2004г. получен убыток в размере -16,12 тыс. руб.;

- за 2005г. получен убыток в размере - 576,12 тыс. руб.;
- за 2006г. получена прибыль в размере - 11 780,59 тыс. руб.;
- за 2007г. получен убыток в размере - 591,00 тыс. руб.;
- за 2008 год получен убыток в размере - 2 151,01 тыс. руб.;
- за 2009 год получен убыток в размере - 14,29 тыс. руб.;
- за 2010 год получен убыток в размере - 16,2 тыс. руб.;
- за 2011 год получен убыток в размере – 75 495,22 тыс. руб.

С 2003 года работы на Астрахановской морской структуре приостановлены. Лицензия сдана. Проект показал себя как бесперспективный.

В связи с изменениями Корпоративной учетной политики с 1 января 2011 года (переход на метод результативных затрат) геологоразведочные активы по Астрахановской морской структуре в размере 420 743,82 тыс. руб. были списаны в межотчетном периоде с баланса совместной деятельности и переданы по авизо ОАО "НК "Роснефть" для отражения на счете "Нераспределенная прибыль (убыток)".

В настоящее время ожидается одобрение Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» вопроса о ликвидации ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» и, как следствие, прекращения совместной деятельности.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, права пользования которыми принадлежат эмитенту, его дочерним или зависимым обществам

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть: доказанные - 1232 тыс.т., вероятные - 961тыс. т.,возможные -1971 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть – 13,751 тыс. т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть: вероятные - 98 тыс. т.,возможные - 299 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Баганское (участок Баганское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть: Доказанные - 1752 тыс.т; Вероятные - 1309 тыс.т; Возможные - 1365 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 116,397 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Доказанные - 5158 тыс.т; Вероятные - 648 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 396,546 тыс. т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: ABC 1 – 399 тыс. т. Газ: ABC 1 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.***

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Вероятные - 292 тыс.т; Возможные - 772 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 2,446 тыс. т*

Наименование месторождения: *Веякошорское (участок Веякошорское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Доказанные - 1350 тыс.т; Вероятные - 518 тыс.т; Возможные - 241 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 224,375 тыс. т*

Наименование месторождения: *Усино – Кушишорское (участок Усино-Кушишорское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: ***Нефть: Вероятные - 1100 тыс.т; Возможные - 443 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом***

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть: Доказанные - 12758 тыс.т; Возможные - 8321 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 330,788 тыс. т*

Наименование месторождения: **Верхнемакарихинское (участок Верхнемакарихинское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть: Вероятные - 289 тыс.т., Возможные - 347 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: **Салюкинское (участок Салюкинское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть: Доказанные - 2816 тыс.т; Вероятные - 1309 тыс.т; Возможные - 1116 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 123,571 тыс. т*

Наименование месторождения: **Сандивейское (участок Сандивейское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть: Доказанные - 1333 тыс.т; Вероятные - 5811 тыс.т., Возможные - 3614 тыс.т.; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 188,704 тыс. т*

Наименование месторождения: **Черняюское (участок Черняюское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть: Доказанные - 5029 тыс.т; Вероятные - 1548 тыс.т., Возможные - 1540 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 676,777 тыс. т*

Наименование месторождения: **Нядейюское (участок Нядейюское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*Нефть: Доказанные - 1170 тыс.т; Вероятные - 1399 тыс.т; Возможные - 893 тыс.т.,
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 326,882 тыс. т*

Наименование месторождения: *Хасырейское (участок Хасырейское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*Нефть: Доказанные - 11991 тыс.т; Вероятные - 3100тыс.т; Возможные - 178 тыс.т.,
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 1213,454 тыс. т*

Наименование месторождения: *Воргамусюрское (участок Воргамусюрский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть 3С - 31 823 тыс. т, методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Осовейское (участок Осовейский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*Нефть: доказанные - 7430 тыс. т., вероятные - 4982 тыс.т., возможные - 1629 тыс. т.
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г.: нефть 20,281 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Салюкинское (участок Нижележащие горизонты Салюкинского нефтяного месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Запасы приведены в целом по Салюкинскому месторождению

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Лабганское (участок Лабганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть и конденсат: доказанные - 7382 тыс. т., вероятные - 14821 тыс.т., возможные - 1415 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: *Добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению.*

Наименование месторождения: *участок Каурунанинская площадь (западная часть)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1402 тыс.т., газ - 7657 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом

Уровень добычи: *за 2011 г.: на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Каурунани (участок Каурунанинская структура)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 12 тыс.т; Вероятные - 9 тыс.т; Газ: Доказанные – 7 млн. куб.м, Вероятные – 8 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть - 6,095 тыс.т.*

Наименование месторождения: *участок Восточно-Осской структура*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер общих перспективных ресурсов: Газ - 7650 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: ABC 1 – 121 тыс. т., C2 – 663 тыс. т., Газ: ABC 1 – 9 млн. куб.м., C2 – 48 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: добыча нефти не велась*

Наименование месторождения: *Кыдыланы (участок Кыдыланы)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т; Вероятные – 2 тыс.т; Возможные - 3 тыс.т. Газ:

Доказанные – 26 млн. куб. м., вероятные - 5 млн. куб. м., возможные - 14 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: нефть – 451 тыс.т., газ природный– 4,227 млн.куб.м.

Наименование месторождения: *Колендо (участок Колендо)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть и конденсат: Доказанные - 85 тыс.т; Вероятные - 78 тыс.т; Возможные - 62 тыс.т.

Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 5 млн. куб. м, Возможные - 4 млн. куб.м.

Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 26,745 тыс.т.

Наименование месторождения: *Волчинка (участок Волчинка)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 7 тыс.т. Газ:

Доказанные - 70 млн. куб. м; Вероятные - 54 млн. куб. м; Возможные - 82 млн. куб. м.

Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 1,45 тыс.т., газ природный- 14, 892млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 7 тыс.т. Газ:

Доказанные - 70 млн. куб. м; Вероятные - 54 млн. куб. м; Возможные – 82 млн. куб. м.

Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: 2011 год: конденсат- 2,354 тыс.т, газ природный - 42,122 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Крапивненское (участок Крапивненское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Газ:*

Вероятные - 414 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным

методом.

Уровень добычи: за 2011 год: газ природный - 2,722 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Астрахановское (участок Астрахановское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть и конденсат: Доказанные - 3 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 12 тыс.т.

Газ: Доказанные - 39 млн. куб. м; Вероятные - 63 млн. куб. м; Возможные - 167 млн. куб. м.

Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: конденсат- 0,020 тыс.т; газ природный- 1,456 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Узловое (участок Узловое)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Газ: Возможные - 152 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 год: конденсат- 1,298 тыс.т; газ природный - 30,939 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Одопту (участок Одопту)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 235 тыс.т; Вероятные - 262 тыс.т; Возможные - 120 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м; Возможные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 18,054 тыс.т.

Наименование месторождения: *Паромай (участок Паромай)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 71 тыс.т; Вероятные - 570 тыс.т; Возможные - 137 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные - 53 млн. куб. м; Возможные - 12млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 5,273 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 1156 тыс.т; Вероятные - 1333 тыс.т; Возможные - 166 тыс.т. Газ: Доказанные - 465 млн. куб. м; Вероятные - 457 млн. куб. м; Возможные - 85 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти- 74,609 тыс.т., газ природный - 39,166 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Уйглекуты (участок Уйглекуты)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 630 тыс.т; Вероятные - 1195 тыс.т; Возможные - 1618*

тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 0,122 тыс.т.

Наименование месторождения: *Набиль (участок Набиль)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 677 тыс.т; Вероятные - 274 тыс.т; Возможные - 360 тыс.т. Газ: Доказанные - 80 млн. куб. м; Вероятные - 115 млн. куб. м; Возможные - 127 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 58,084 тыс.т., газ природный - 4,295млн.куб.м

Наименование месторождения: *Катангли (участок Катангли)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные – 1687 тыс.т; Вероятные - 663 тыс.т; Возможные – 166 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 114,219 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 24 тыс.т; Вероятные - 36 тыс.т; Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м., вероятные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 2,815 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Конденсат: Доказанные - 39 тыс.т; Вероятные - 16 тыс.т; Возможные - 13 тыс.т. Газ: Доказанные - 687 млн. куб. м; Вероятные - 286 млн. куб. м; Возможные - 204 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: конденсат - 5,629 тыс.т, газ природный- 93,572 млн.куб.м.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: ABC 1 – 200 тыс. т., C2 – 48 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1358 млн. куб.м, C2 – 10 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: добыча нефти не велась

Наименование месторождения: *Мухто (участок Мухто)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть и конденсат: Доказанные - 262 тыс.т; Вероятные - 158 тыс.т; Возможные - 118 тыс.т. Газ: Доказанные - 14 млн. куб. м; Вероятные - 8 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 26,018 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть и конденсат: Доказанные - 277 тыс.т; Вероятные - 87 тыс.т; Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 20,144 тыс.т

Наименование месторождения: *Эхаби (участок Эхаби)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть и конденсат: Доказанные - 174 тыс.т; Вероятные - 712 тыс.т; Возможные - 272 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 21,340 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть и конденсат: Доказанные - 50 тыс.т; Вероятные - 69 тыс.т; Возможные - 39 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 6,535 тыс.т.

Наименование месторождения: *Нельма (участок Нельма)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть и конденсат: Доказанные - 11 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 5 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным

методом.

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 1,505 тыс. т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Нефть и конденсат: Доказанные - 107 тыс. т; Вероятные - 46 тыс. т; Возможные - 63 тыс. т.
Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м.
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 8,470 тыс. т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Нефть и конденсат: Доказанные - 5 тыс. т; Вероятные - 8 тыс. т., Возможные - 4 тыс. т.;
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 1,033 тыс. т.

Наименование месторождения: *Монги (участок Монги)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Нефть и конденсат: Доказанные - 2836 тыс. т; Вероятные - 2519 тыс. т; Возможные – 1400 тыс. т.
Газ: Доказанные - 1040 млн. куб. м; Вероятные - 624 млн. куб. м; Возможные – 563 млн. куб. м.
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 194,903 тыс. т., газ природный – 94,122 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Тунгор (участок Тунгор)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Нефть и конденсат: Доказанные - 273 тыс. т; Вероятные - 65 тыс. т; Возможные - 115 тыс. т.
Газ: Доказанные – 85 млн. куб. м; Вероятные - 25 млн. куб. м; Возможные - 39 млн. куб. м.
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 22,771 тыс. т., газ природный - 12,207 млн. куб. м.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Нефть и конденсат: Доказанные - 82 тыс. т; Вероятные - 53 тыс. т; Возможные - 24 тыс. т.
Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м; Вероятные - 3 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м.*

Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 10,706 тыс.т.

Наименование месторождения: *Шхунное (участок Шхунное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

**Нефть и конденсат: Доказанные - 124 тыс.т; Вероятные - 105 тыс.т; Возможные - 94тыс.т.
Газ: Доказанные - 402 млн. куб. м; Вероятные - 168 млн. куб. м; Возможные - 140 млн. куб. м.
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 9,255 тыс.т., газ природный - 25,117 млн.куб.м.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

**Нефть и конденсат: Доказанные - 778 тыс.т; Вероятные - 1092 тыс.т; Возможные - 220 тыс.т.
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 50,604 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

**Нефть и конденсат: Доказанные - 309 тыс.т; Вероятные - 222 тыс.т; Возможные - 206 тыс.т.
Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м.
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 36,408 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

**Нефть и конденсат: Доказанные - 8786 тыс.т; Вероятные - 1984 тыс.т; Возможные - 427 тыс.т.
Газ: Доказанные - 2280 млн. куб. м; Вероятные - 503 млн. куб. м; Возможные - 98 млн. куб. м.
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: 2011 год: нефти 789,266 тыс.т.

Наименование месторождения: *Северное Колендо (участок Северо-Колендинская площадь, включая месторождение Северное Колендо)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть и конденсат: Запасы С1 – 124 тыс. т. Газ: запасы С1 – 156 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: добыча нефти не велась

Наименование месторождения: *участок Лебединский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 11 945 тыс. т., газ – 5 371 млн. куб.м., методика подсчета запасов: вероятностным методом**

Уровень добычи: **нет, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1 213679 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом**

Уровень добычи: **нет, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 20128 тыс.т; Вероятные – 25289 тыс.т; Возможные – 35338 тыс.т. Газ: Доказанные – 7591 млн. куб. м; Вероятные – 6272 млн. куб. м; Возможные – 8764 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2011 год: **конденсат – 48,868 тыс.т, газ природный - 362,722 млн.м.куб.**

Наименование месторождения: **Янгяхатойское (участок Северо-Комсомольское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: ABC 1 – 106 тыс. т., С2 – 55 тыс. т., Газ: ABC 1 – 14 млн. куб.м., С2 – 7 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2011 год: **добыча нефти не велась**

Наименование месторождения: **Комсомольское (участок Комсомольское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 54066 тыс.т; Вероятные - 33751 тыс.т; Возможные – 29120 тыс.т. Газ: Доказанные – 25806млн. куб. м; Вероятные – 16419 млн. куб. м; Возможные – 14049 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефть - 1778,172 тыс.т, конденсат – 84,032 тыс.т.

Наименование месторождения: *Усть-Харампурское (участок Усть-Харампурское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5087 тыс.т; Вероятные – 6065 тыс.т; Возможные – 11459 тыс.т. Газ: Доказанные - 712млн. куб. м; Вероятные - 885 млн. куб. м; Возможные - 1675 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефть - 78,214 тыс.т

Наименование месторождения: *Верхне-Пурнейское (участок Верхне-Пурнейское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3417 тыс.т; Вероятные – 4912 тыс.т; Возможные – 5435 тыс.т. Газ: Доказанные – 2745 млн. куб. м; Вероятные – 1950 млн. куб. м; Возможные – 1084 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: 2011 год: нефть - 158,449 тыс.т

Наименование месторождения: *Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8334 тыс.т; Вероятные – 2253тыс.т; Возможные – 4549 тыс.т. Газ: Доказанные – 2309 млн. куб. м; Вероятные – 662 млн. куб. м; Возможные - 1098 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефть - 362,491 тыс.т

Наименование месторождения: *Ново-Пурнейское (участок Ново-Пурнейское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 7819 тыс.т; Вероятные – 3814 тыс.т; Возможные – 4836 тыс.т. Газ: Доказанные - 1261млн. куб. м; Вероятные - 306 млн. куб. м; Возможные - 394 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: 2011 год: нефть - 677,262 тыс.т

Наименование месторождения: *Барсуковское (участок Барсуковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27905 тыс.т; Вероятные – 17290 тыс.т; Возможные – 10956 тыс.т. Газ: Доказанные – 25710 млн. куб. м; Вероятные – 3359 млн. куб. м; Возможные – 2511 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным*

Уровень добычи: *2011 год: нефть - 1425,186 тыс.т*

Наименование месторождения: *Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 33058 тыс.т; Вероятные – 18600 тыс.т; Возможные – 13838 тыс.т. Газ: Доказанные – 33391 млн. куб. м; Вероятные – 3664 млн. куб. м; Возможные – 2103 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть - 941,309 тыс.т, газ природный - 264,576 млн.м.куб, конденсат – 90,995 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1754 тыс.т; Вероятные - 249 тыс.т; Возможные – 1036 тыс.т. Газ: Доказанные – 529 млн. куб. м; Вероятные - 85 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть - 103,766 тыс.т*

Наименование месторождения: *Таркосейское (участок Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: ABC 1 – 414 тыс. т., C2 – 100 тыс. т., Газ: ABC 1 – 83 млн. куб.м., C2 – 20 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: добыча нефти не велась*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 22689 тыс.т; Вероятные – 17252 тыс.т; Возможные – 21454 тыс.т. Газ: Доказанные – 420645млн. куб. м; Вероятные – 161517 млн. куб. м; Возможные – 126417 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефть - 1014,820 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть и конденсат: ABC 1 – 17 тыс. т. Газ: ABC 1 – 3 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: добыча нефти не велась

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 542 тыс.т; Вероятные - 177 тыс.т; Возможные - 833тыс.т. Газ: Доказанные - 46 млн. куб. м; Вероятные - 37 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефть - 48,704 тыс.т

Наименование месторождения: *Губкинское (участок Губкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2983 тыс.т; Вероятные – 9324 тыс.т; Возможные – 2707 тыс.т. Газ: Доказанные – 5757 млн. куб. м; Вероятные – 35 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефть - 75,196 тыс.т, газ природный - 593,082 млн.м.куб, конденсат – 31,801 тыс.т.

Наименование месторождения: *Присклоновое (участок Губкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Нефть и конденсат: C2 – 69 тыс. т. Газ: C2 – 25 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: добыча нефти не велась

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1811 тыс.т; Вероятные - 481 тыс.т.
Газ: Доказанные - 255 млн. куб. м; Вероятные - 432 млн. куб. м. Методика подсчета запасов:
классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 97,489 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные – 1007 тыс.т; Возможные - 966 тыс.т.
Газ: Вероятные – 188 млн. куб. м; Возможные – 180 млн. куб. м.*

Уровень добычи: *за 2011 год: нет*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1587 тыс.т; Газ:
Доказанные – 3650 млн. куб. м; Вероятные - 238 млн. куб. м. Методика подсчета запасов:
классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: газ природный - 1,482 млн. куб. м*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1081 тыс.т; Вероятные -
525 тыс.т; Возможные – 6521 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS,
объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нет*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3574 тыс.т; Вероятные –
3982 тыс.т; Возможные – 8961 тыс.т. Газ: Доказанные – 29793 млн. куб. м; Вероятные –
39922 млн. куб. м; Возможные – 45276 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация
PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: газ природный - 88,243 млн.м.куб.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1379 тыс.т; Возможные – 2958 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нет*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2894 тыс.т; Вероятные – 287 тыс.т; Возможные – 1351 тыс.т. Газ: Доказанные – 26831 млн. куб. м; Вероятные – 3721 млн. куб. м; Возможные – 17480 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г.: нет*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: конденсат: Вероятные – 391 тыс.т; Возможные – 1028 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г.: нет*

Наименование месторождения: *Южно-Русское (Кынско-Часельский участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Газ: С2 – 250 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: добыча нефти не велась*

Наименование месторождения: *Восточно-Сургутское (участок Восточно-Сургутский южная часть)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 10825 тыс.т; Вероятные – 17331 тыс.т; Возможные – 3431 тыс.т. Газ: Доказанные – 726 млн. куб. м; Вероятные – 1140 млн. куб. м; Возможные – 229 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 1171,795 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Восточно-Правдинское (участок Восточно-Правдинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1789 тыс.т; Вероятные - 2124 тыс.т. Возможные - 265 тыс.т. Газ: Доказанные - 68 млн. куб. м; Вероятные - 82 млн. куб. м; Возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *2011 год: нефти 125,609тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ефремовское (участок Ефремовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3109тыс.т; Вероятные - 2922тыс.т; Возможные - 1238 тыс.т. Газ: Доказанные - 96 млн. куб. м; Вероятные - 82 млн. куб. м; Возможные - 36 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 272,594тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ефремовское (участок Встречный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Ефремовскому месторождению (участок Ефремовский)

Уровень добычи: *за 2011 год: приведен в целом по Ефремовскому месторождению (участок Ефремовский)*

Наименование месторождения: *Западно-Угутское (участок Западно-Угутский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2480 тыс.т; Вероятные - 253 тыс.т; Возможные - 519тыс.т. Газ: Вероятные - 207 млн. куб. м; Возможные - 39 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 39,899 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Киняминское (участок Киняминский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9759 тыс.т; Вероятные - 7037 тыс.т; Возможные - 7489 тыс.т. Газ: Вероятные - 1143 млн. куб. м; Возможные - 554 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 787,752 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кудринское (участок Кудринский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2167 тыс.т; Вероятные - 241 тыс.т; Возможные - 364 тыс.т. Газ: Доказанные - 71 млн. куб. м; Вероятные - 8 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 205,002 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Майское (участок Майский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2755 тыс.т; Вероятные - 2066 тыс.т; Возможные - 697 тыс.т. Газ: Доказанные - 102 млн. куб. м; Вероятные - 74 млн. куб. м; Возможные - 26 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 173,589 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Малобалыкское (участок Малобалыкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 195643 тыс.т; Вероятные - 25336 тыс.т; Возможные - 3972 тыс.т. Газ: Доказанные - 10633 млн. куб. м; Вероятные - 4533 млн. куб. м; Возможные - 250 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 11174,809 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Западно-Малобалыкское (участок Малобалыкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 94 тыс.т, C2 – 602 тыс.т. Газ: ABC1 – 2 млн. куб. м, C2 – 33 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нет*

Наименование месторождения: *Западно-Малобалыкское (участок Петелинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Западно-Малобалыкскому месторождению (участок Малобалыкский)

Уровень добычи: за 2011 год: нет

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 131515 тыс.т; Вероятные - 48468 тыс.т; Возможные - 41418 тыс.т. Газ: Доказанные - 5153 млн. куб. м; Вероятные - 2550 млн. куб. м; Возможные - 1675 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 5974,546 тыс.т.

Наименование месторождения: *Омбинское (участок Омбинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 12343 тыс.т; Вероятные - 15014 тыс.т; Возможные - 1477 тыс.т; Газ: Доказанные - 39 млн. куб. м; Вероятные - 1527 млн. куб. м; Возможные - 86 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 344,708 тыс.т.

Наименование месторождения: *Петелинское (участок Петелинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11245 тыс.т; Вероятные - 10256 тыс.т; Возможные - 18463 тыс.т. Газ: Доказанные - 56 млн. куб. м; Вероятные - 1072 млн. куб. м; Возможные - 1143 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 572,443 тыс.т.

Наименование месторождения: *Правдинское (участок Правдинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 23192 тыс.т; Вероятные - 11491 тыс.т; Возможные - 1200 тыс.т. Газ: Доказанные - 1681 млн. куб. м; Вероятные - 1067 млн. куб. м; Возможные - 61 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 2620,302 тыс.т.

Наименование месторождения: *Приобское (участок Приобский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 826365 тыс.т; Вероятные - 266094 тыс.т; Возможные - 66088 тыс.т. Газ: Доказанные - 49634 млн. куб. м; Вероятные - 25565 млн. куб. м; Возможные - 4305 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 27929,312 тыс.т.

Наименование месторождения: *Приразломное (участок Приразломный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 216177 тыс.т; Вероятные - 25425 тыс.т; Возможные - 142995 тыс.т. Газ: Доказанные - 6729 млн. куб. м; Вероятные - 8334 млн. куб. м; Возможные - 5780 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 5873,932 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 18809тыс.т; Вероятные - 35998 тыс.т; Возможные - 30155 тыс.т. Газ: Доказанные - 468 млн. куб. м; Вероятные - 2600млн. куб. м; Возможные - 2430 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 685,412 тыс.т.

Наименование месторождения: *Салымское (участок Салымский, пласт ЮС-0)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов указан в целом по Салымскому месторождению (см.выше)

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 67,120 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1519тыс.т; Вероятные - 2942тыс.т; Возможные - 2131 тыс.т. Газ: Доказанные - 60 млн. куб. м; Вероятные - 184 млн. куб. м; Возможные - 92 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011год: нефти 317,095 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3149 тыс.т; Вероятные - 1494тыс.т; Возможные - 2629 тыс.т. Газ: Доказанные - 101 млн. куб. м; Вероятные - 61 млн. куб. м; Возможные - 90 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 261,289 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3109 тыс.т; Вероятные - 5796 тыс.т; Возможные - 4324тыс.т. Газ: Доказанные - 160 млн. куб. м; Вероятные - 229 млн. куб. м; Возможные - 182 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 385,989 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Среднеугутское (участок Среднеугутский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 8343 тыс.т; Вероятные - 16915 тыс.т; Возможные - 5167 тыс.т. Газ: Вероятные - 1916 млн. куб. м; Возможные - 396 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 861,528тыс.т.*

Наименование месторождения: *Тепловское (участок Тепловский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5886 тыс.т; Вероятные - 745 тыс.т; Возможные - 6128 тыс.т. Газ: Доказанные -196 млн. куб. м; Вероятные - 27 млн. куб. м; Возможные - 231 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 501,576 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Угутское (участок Угутский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 19221тыс.т; Вероятные - 12805тыс.т; Возможные - 1053 тыс.т. Газ: Доказанные - 38 млн. куб. м; Вероятные - 1616*

млн. куб. м; Возможные - 73 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 1075,270тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 33518 тыс.т; Вероятные - 14356 тыс.т; Возможные - 24663 тыс.т. Газ: Доказанные - 1424 млн. куб. м; Вероятные - 600 млн. куб. м; Возможные - 1322 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 2375,383тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 - 230 тыс.т, C2 – 1747 тыс.т. Газ: ABC1 – 11 млн.т, C2 – 80 млн.т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нет

Наименование месторождения: *Фаинское (участок Фаинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 15251 тыс.т; Вероятные - 7071 тыс.т; Возможные - 3835 тыс.т. Газ: Доказанные - 503 млн. куб. м; Вероятные - 881 млн. куб. м; Возможные - 182 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 267,543 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9621тыс.т; Вероятные - 7935 тыс.т; Возможные - 10956тыс.т. Газ: Доказанные - 456 млн. куб. м; Вероятные - 378 млн. куб. м; Возможные - 549 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти 762,235 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 40596 тыс.т; Вероятные - 9649 тыс.т; Возможные - 23683 тыс.т. Газ: Доказанные - 2393 млн. куб. м; Вероятные - 608 млн. куб. м; Возможные - 1709 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 1778,947 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6120 тыс.т; Вероятные - 10072 тыс.т; Возможные - 9011 тыс.т. Газ: Доказанные - 73 млн. куб. м; Вероятные - 437 млн. куб. м; Возможные - 310 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 125,473 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 1179 тыс.т; Возможные - 1125 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *в 2011 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2292 тыс.т; Вероятные - 3644 тыс.т; Возможные - 3993 тыс.т. Газ: Вероятные - 323 млн. куб. м; Возможные - 209 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *в 2011 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Встречное (участок Встречный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 1087 тыс.т; Возможные - 420 тыс.т. Газ: Вероятные - 49 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *в 2011 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по*

геологическому изучению

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1882 тыс.т; Вероятные - 3884 тыс.т; Возможные - 4954 тыс.т. Газ: Вероятные - 147 млн. куб. м; Возможные - 126 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *в 2011 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Кузоваткинское (участок Чупальский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 231 тыс.т; Вероятные – 882 тыс.т; Возможные - 1066 тыс.т. Газ: Вероятные - 20 млн. куб. м; Возможные - 20 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *в 2011 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Малобалыкское (участок Южно-Тепловский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов указан в целом по Малобалыкскому месторождению (участок Малобалыкский)*

Уровень добычи: *в 2011 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *участок Южно-Балыкский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть: 663 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *участок Среднебалыкский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: С3 - 384 тыс. т. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *участок Малобалыкский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер общих перспективных ресурсов: Нефть: 5200 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *Андреевское (участок Андреевский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 15 тыс.т; Вероятные - 24 тыс.т. Возможные - 12 тыс.т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м; Возможные - 4 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011г: нефти – 4,106 тыс. т*

Наименование месторождения: *Бенойское (участок Бенойский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 264 тыс. т. Газ: ABC1 - 2266 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: природного газа – 2,190 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Брагунское (участок Брагунский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 266 тыс.т; Вероятные - 123 тыс.т. Возможные - 24 тыс.т. Газ: Вероятные - 82 млн. куб. м; Вероятные - 38 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти – 58,087 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 854 тыс.т; Вероятные – 178 тыс.т; Возможные - 128 тыс.т. Газ: Доказанные – 95 млн. куб. м; Вероятные - 19 млн. куб.

м; Возможные - 14 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти – 108,363 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Горское с Али-Юрт (участок Горский с Али-Юрт)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 6 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011год: нефти – 0,316 тыс. т*

Наименование месторождения: *Горячеисточненское (участок Горячеисточнический)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 82 тыс.т; Вероятные - 647тыс.т; Возможные – 1278 тыс.т. Газ: Доказанные – 25 млн. куб. м; Вероятные - 208 млн. куб. м; Возможные – 408 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти – 15,613 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Гудермесское (участок Гудермесский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 136 тыс.т; Вероятные - 33 тыс.т; Возможные - 43 тыс.т. Газ: Доказанные – 27 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011год: нефти – 13,273 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ильинское (участок Ильинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 227 тыс. т., C2 – 1000 тыс. т. Газ: ABC1 - 159 млн. куб. м, C2 – 700 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2011 году добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Лесное (участок Лесной)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 110 тыс. т. Газ: ABC1 – 32 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: *добыча нефти в 2011 году не велась.*

Наименование месторождения: **Мескетинское (участок Мескетинский)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 229 тыс. т., C2 – 1490 тыс. т. Газ: ABC1 – 59 млн. куб. м, C2 – 1167 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *добыча нефти в 2011 году не велась*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 554 тыс.т; Вероятные - 199 тыс.т; Возможные - 135 тыс.т. Газ: Доказанные – 144 млн. куб. м; Вероятные – 52 млн. куб. м; Возможные - 34 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти – 45,066 тыс.т.*

Наименование месторождения: **Октябрьское (участок Октябрьский)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1230 тыс.т; Вероятные - 974 тыс.т; Возможные – 1482 тыс.т. Газ: Доказанные – 453 млн. куб. м., вероятные – 359 млн. куб. м., возможные - 546 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти 132,713тыс. т.*

Наименование месторождения: **Правобережное (участок Правобережный)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 83 тыс.т; Вероятные - 240 тыс.т; Возможные - 193 тыс. т. Газ: Доказанные – 20 млн. куб. м; Вероятные – 59 млн. куб. м. Возможные - 48 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти – 9,546тыс. т.*

Наименование месторождения: **Северо-Брагунское (участок Северо-Брагунский)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1522 тыс.т; Вероятные - 1456 тыс.т; Возможные – 1276 тыс.т. Газ: Доказанные – 372 млн. куб. м; Вероятные – 366 млн. куб. м; Возможные – 317 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти – 157,493 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северо-Джалкинское (участок Северо-Джалкинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 44 тыс.т; Вероятные - 22 тыс.т. Газ: Доказанные – 37 млн. куб. м; Вероятные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти – 3,396 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 тыс.т; Вероятные – 4 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти – 1,409 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Старогрозненское (участок Старогрозненский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1746тыс.т; Вероятные - 2526 тыс.т; Возможные - 2374 тыс.т. Газ: Доказанные – 685 млн. куб. м; Вероятные – 992 млн. куб. м; Возможные – 932 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти – 218,976 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ханкальское (участок Ханкальский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7 тыс.т; Вероятные - 8 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн.куб.м; Вероятные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011г: нефти – 1,471тыс. т.*

Наименование месторождения: *Хаян-Корттовское (участок Хаян-Корттовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 67 тыс.т; Вероятные - 150 тыс.т. Газ: Доказанные – 41 млн. куб. м; Вероятные - 92 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти – 17,254 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Червленое (участок Червленый)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 4 тыс. т. Газ: ABC1 - 1 млн. куб. м, методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти в 2011 г. не велась.*

Наименование месторождения: *Эльдатовское (участок Эльдатовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 213 тыс.т; Вероятные - 38 тыс.т; Возможные - 58 тыс.т. Газ: Доказанные – 38 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м ; Возможные - 10 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти – 16,809 тыс.т.*

Наименование месторождения: *участок Нижележащие горизонты Северо-Брагунского месторождения*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть: С3 – 1 694 тыс.т. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *участок Нижележащие горизонты Северо-Минерального месторождения*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть: С3 – 1 765 тыс.т. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *участок Суворовский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер общих перспективных ресурсов: Нефть: 3С – 837 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом

Уровень добычи: *не ведется*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1124 тыс.т; Вероятные - 1003 тыс.т; Возможные – 1126 тыс.т. Газ: Доказанные - 84 млн. куб. м; Вероятные - 92 млн. куб. м; Возможные – 94 куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011г: нефти 36,041тыс.т*

Наименование месторождения: *Абузы (участок Абузы)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 22 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011г: нефти - 0,033 тыс.т*

Наименование месторождения: *Северо-Азовское (участок Азовская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 17 тыс. т. C2 – 22 тыс. т. Газ: ABC1 – 5 млн. куб.м, C2 – 5 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *уровень добычи за 2011 год: нет*

Наименование месторождения: *Азовское (участок Азовское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 25 тыс. т. Газ: ABC1 – 8 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011г: нефти-2,988 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4663 тыс.т; Вероятные – 5145 тыс.т; Возможные – 39 тыс.т. Газ: Доказанные – 25580 млн. куб. м; Вероятные – 8948 млн. куб. м; Возможные – 6096 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: *нефти-311,823 тыс.т , конденсата - 9,650 тыс.т , газа свободного- 2227,646 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Апчас (участок Апчас)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 4 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти 0,027 тыс.т*

Наименование месторождения: *Асфальтовая Гора (участок Асфальтовая Гора)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 195 тыс. т. Газ: 5 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти 0.729 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 118 тыс.т; Вероятные - 30 тыс.т; Возможные – 45тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти -16,899 тыс.т*

Наименование месторождения: *Баракаевское (участок Баракаевское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 144 тыс. т; Газ: ABC1 – 1831 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти -0,095 тыс.т, свободного газа - 1,350 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Восковая Гора (участок Восковая Гора)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 4 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011г: нефти - 0,083 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 54 тыс. т. Газ: ABC1 – 225 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти - 5,801 тыс.т.*

Наименование месторождения: **Гарбузовское (участок Гарбузовское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Газ: ABC1 – 1162 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нет*

Наименование месторождения: **Дыш (участок Дыш)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 643 тыс.т; Вероятные - 189 тыс.т; Возможные - 576 тыс.т. Газ: Доказанные - 208 млн. куб. м; Вероятные - 61 млн. куб. м; Возможные - 187 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011г: нефти -91,153тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 709 тыс.т; Вероятные - 404 тыс.т; Возможные - 84 тыс.т. Газ: Доказанные - 132 млн. куб. м; Вероятные - 37 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011г: нефти - 41,415 тыс.т; газа свободно- 4,863 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 545 тыс.т; Вероятные - 256 тыс.т; Возможные - 390 тыс.т. Газ: Доказанные - 63 млн. куб. м; Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 50 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти -62,501,свободного газа - 0,374 млн.м3*

Наименование месторождения: *Кабардинское (участок Кабардинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть – ABC1 – 9 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: *нефти 0,378 тыс.т*

Наименование месторождения: *Калужское (участок Калужское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 3 тыс. т. Газ: ABC1 – 53 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: *нефти 1,965 тыс.т*

Наименование месторождения: *Камышановая Балка (участок Камышановая Балка)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 1 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти 0,025 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кеслерово (участок Кеслерово)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 7 тыс. т. Газ: 3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: *нефти 0,055 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 270 тыс.т; Вероятные - 575 тыс.т;
Газ: Доказанные - 31 млн. куб. м; Вероятные - 65 млн. куб. м. методика подсчета запасов:
классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 г: *нефти -26,717 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кудако-Киевское (участок Кудако-Киевское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 18тыс. т., вероятные - 10 тыс.т.,
возможные - 18 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным
методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: *нефти -3,163 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кузнецовское (участок Кузнецовское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 4 тыс. т., вероятные - 1 тыс.т.,
возможные - 1 тыс. т. Газ: Доказанные – 81 млн. куб. м., вероятные – 20 млн. куб. м.,
возможные - 22 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным
методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: *конденсата -0,363 тыс.т,свободного газа-6,626 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Кура – Цеце (участок Кура-Цеце)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 63 тыс. т. Газ: ABC1 – 35 млн. куб.м. методика
подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011г: *нефти -1,456 тыс.т*

Наименование месторождения: *Курчанское (участок Курчанское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 7 тыс.т; Вероятные - 7 тыс.т;
Возможные - 4 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 г: *нефти -1,089 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кутаисское (участок Кутаисское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 24 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: *нефти -0,026 тыс.т*

Наименование месторождения: *Левкинское (участок Левкинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 110 тыс.т; Вероятные - 13 тыс.т; Возможные - 26 тыс.т. Газ: Доказанные - 14 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м., Возможные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти -11,307 тыс.т*

Наименование месторождения: *Нефтегорское (участок Нефтегорское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 1442 тыс. т. Газ: ABC1 - 18 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти - 3,645 тыс.т*

Наименование месторождения: *Нефтянское (участок Нефтянское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 4 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти -0,954 тыс.т*

Наименование месторождения: *Николаевское (участок Николаевское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 337 тыс.т; Вероятные - 96 тыс.т; Возможные – 250 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти -23,369 тыс т*

Наименование месторождения: *Новодмитриевское (участок Новодмитровское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 66 тыс. т. Газ: ABC1 – 1057 млн. куб. м.

методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти -10,799тыс.т.*

Наименование месторождения: *Самурское (участок Самурское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Газ: ABC1 – 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов:

классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: *свободного газа-нет*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 6 тыс. т. Газ: ABC1 – 10 млн. куб. м. методика

подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти -0,012 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 198 тыс. т. Газ: ABC1 – 82 млн. куб. м.

методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти -2,219 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 60 тыс.т; Вероятные - 37тыс.т;

Возможные - 428 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти -5,663 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 383 тыс. т. Газ: ABC1 – 63 млн.

куб. м. С2 – 160 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: за 2011г: нефти 0,146тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 50 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: нефти 0,043 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: конденсат: Вероятные - 45 тыс.т; Возможные - 75 тыс.т. Газ: Доказанные - 50 млн. куб. м; Вероятные - 4858 млн. куб. м; Возможные - 8279 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: конденсата - 0,024 тыс.т; свободного газа-2,,5797млн.куб.м

Наименование месторождения: *Славянское (участок Славянское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Газ: АВС1 – 668 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: свободного газа-17,040 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Убеженское (участок Убеженское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 - 44 тыс.т Газ: АВС1- 3 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: нефти -9,459 тыс.т ,свободного газа-0,122 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Ключевому месторождению с залежами Узун, Южно-Ключевыми (участок Ключевое)

Уровень добычи: за 2011г: нефти -0,927 тыс.т

Наименование месторождения: *Украинское (участок Украинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 223 тыс.т; Вероятные - 91 тыс.т; Возможные - 154 тыс.т. Газ: Доказанные - 21 млн.куб. м; Вероятные - 31 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти -17,755тыс.т*

Наименование месторождения: *Хадыженская Площадка (участок Хадыженская Площадка)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 5 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти - 0,468тыс. т*

Наименование месторождения: *Хадыженское (участок Хадыженское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 10 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти - 0,240тыс.т*

Наименование месторождения: *Холмское (участок Холмское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 192 тыс.т; Вероятные - 112 тыс.т; Газ: Доказанные - 18 млн. куб. м; Вероятные - 10 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти -10,736 тыс.т*

Наименование месторождения: *Хопры (участок Хопры)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 5 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти - 1,042 тыс.т*

Наименование месторождения: *Шептальское (участок Шептальское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 197 тыс.т; Вероятные - 54 тыс.т. Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти 6,173 тыс.т*

Наименование месторождения: *Широкая Балка (участок Широкая Балка)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 276 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефти 1,773 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Ключевому месторождению с залежами Узун, Южно-Ключевыми (участок Ключевое)

Уровень добычи: за 2011г: *нефти - 0,036 тыс.т*

Наименование месторождения: *Южно-Хадыженское (участок Южно-Хадыженское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: конденсат: ABC1 – 17 тыс.т., C2 – 4 тыс.т; Газ: ABC1 – 2578 млн. куб. м. C2 – 713 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нет*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 3 тыс. т; Вероятные – 1 тыс.т; Возможные – 2 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: *нефти-0,620тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 13 тыс. т, C2 – 110 тыс.т, Газ: ABC1 – 15 млн. куб.м, C2 – 120 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти-5,384 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 15 тыс. т; Вероятные – 16 тыс.т; Возможные – 15 тыс.т. Газ: Доказанные – 9 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти-8,416 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 тыс. т; Вероятные – 8 тыс.т; Возможные – 6 тыс.т. Газ: Доказанные – 7 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти-69,124тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8 тыс. т; Вероятные – 30 тыс.т; Возможные – 51тыс.т. Газ: Доказанные – 11 млн. куб. м; Вероятные – 41 млн. куб. м; Возможные – 71 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти-2,846 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 34 тыс. т; Вероятные – 285 тыс.т. Газ: Доказанные – 28 млн. куб. м; Вероятные – 236 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти-8,407 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 7 тыс. т; Вероятные – 14 тыс. т; Возможные – 15 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти-3,741 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 72 тыс. т; Вероятные – 657 тыс.т. Газ: Доказанные – 9 млн. куб. м; Вероятные – 62 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти-26,508 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 30 тыс. т; Вероятные – 254 тыс.т; Возможные – 109 тыс.т. Газ: Доказанные –25 млн. куб. м; Вероятные – 205 млн. куб. м; Возможные – 89 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефти-10,433 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: конденсат: ABC1 – 331 тыс.т, C2 – 316 тыс.т; Газ: ABC1 – 386 млн. куб. м. C2 – 437 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нет*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 7 тыс. т., Вероятные – 8 тыс.т; Возможные – 9 тыс.т. Газ: Доказанные – 34 млн. куб. м., Вероятные – 40 млн. куб. м;*

Возможные – 35 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS
Уровень добычи: за 2011 г: конденсата -0,625 тыс.т ,свободного газа-3,138млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: конденсат: ABC1 – 59 тыс. т. Газ: ABC1 – 106 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация Рф, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: конденсата -0,163 тыс.т ,свободного газа-6,864млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 218 тыс. т; Вероятные – 235 тыс.т; Возможные – 180 тыс.т. Газ: Доказанные – 370 млн. куб. м; Вероятные – 401 млн. куб. м; Возможные –307 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS

Уровень добычи: за 2011 г: конденсата -66,187 тыс.т ,свободного газа-112,728 млн.куб.м

Наименование месторождения: **им. С.Т. Короткова (участок Славянско-Темрюкский)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 336 тыс. т; Вероятные – 18 тыс.т; Возможные – 18 тыс.т. Газ: Доказанные – 160 млн. куб. м; Вероятные – 137 млн. куб. м; Возможные – 15 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Подсолнечное (участок Подсолнечное)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 859 тыс.т; Газ: Доказанные - 13 млн. куб. м; Вероятные - 24 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 69,848 тыс. т.

Наименование месторождения: **Камышовое (участок Камышовое)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 110 тыс.т; Вероятные - 139 тыс.т; Возможные - 388 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб.м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возмлжные

- 7 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 3,602 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лесное (участок Лесное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 192 тыс.т; Вероятные - 1764 тыс.т.
Газ: Вероятные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 37,049 тыс. т.

Наименование месторождения: *Байджановское (участок Байджановское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть ABC 1 – 455 тыс. т. Газ: ABC 1 – 78 млн. куб. м.
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 0,403 тыс. т.

Наименование месторождения: *Бектемировское (участок Бектемировское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 6 тыс. т., вероятные - 18 тыс.т.
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 4,172 тыс. т.

Наименование месторождения: *Мектебское (участок Мектебское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 10 тыс. т., вероятные - 29 тыс.т.,
возможные - 38 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 4,240 тыс. т.

Наименование месторождения: *Надеждинское (участок Надеждинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 2 тыс. т., вероятные - 9 тыс.т,
возможные - 8 тыс.т. Газ: вероятные – 4 млн. куб. м, возможные - 1 млн.куб.м. Методика
подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 3,328 тыс. т.

Наименование месторождения: *Белозерское (участок Белозерское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 530 тыс.т; Вероятные - 117 тыс.т; Возможные – 193 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные - 42 млн. куб. м; Возможные – 21 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 19,511 тыс. т.

Наименование месторождения: *Кум-Тюбинское (участок Кум-Тюбинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 1242 тыс. т. C2 – 14 тыс.т; Газ: ABC 1 – 46 тыс. т. C2 - 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается.*

Наименование месторождения: *Владимировское (участок Владимировское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 13 тыс. т, вероятные – 7 тыс.т, возможные - 11 тыс.т. Газ: доказанные - 1 млн. куб.м, возможные - 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 3,615 тыс. т.

Наименование месторождения: *Нефтекумское (участок Нефтекумское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 880 тыс. т. Газ: ABC 1 – 197 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 0,618 тыс. т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения в целом: Доказанные - 772 тыс.т; Вероятные - 458 тыс.т; Возможные - 773 тыс.т. Газ: Доказанные - 30 млн. куб. м; Вероятные - 71 млн. куб. м; Возможные - 67 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным*

методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти - 7,271 тыс. т*

Наименование месторождения: *Урожайненское (участок Урожайненское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1272 тыс.т; Вероятные - 125 тыс.т.
Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные – 215 млн. куб. м. методика подсчета запасов:
классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти - 4,935 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Эбелекское (участок Эбелекское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 280 тыс. т. Газ: ABC 1 – 31 млн. куб. м.
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Союзное (участок Союзное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 29 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1 млн. куб. м.
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Плавненское (участок Плавненское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 113 тыс. т. Газ: ABC 1 – 12 млн. куб. м.
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Ачикулакское (участок Ачикулакское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 3247 тыс.т; Вероятные – 1281 тыс.т.
Возможные - 103 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные - 137 млн. куб. м.
Возможные - 3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным
методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 82,892 тыс. т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 520 тыс. т; Вероятные - 310 тыс. т; Газ: Доказанные - 66 млн. куб. м; Вероятные - 55 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 63,119 тыс. т.

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Зимне-Ставкинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 69,646 тыс. т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 11 тыс. т, вероятные - 11 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 3,853 тыс. т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 88,699 тыс. т.

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Правобережное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 24,198 тыс. т.

Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 264 тыс.т; Вероятные - 76 тыс.т; Возможные - 10 тыс.т. Газ: Доказанные - 9 млн. куб. м; Вероятные - 29 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти - 8,249 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 3941 тыс.т; Вероятные - 1478 тыс.т; Возможные - 295 тыс.т. Газ: Доказанные - 329 млн. куб. м; Вероятные - 165 млн. куб. м; Возможные - 16 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти - 233,916 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ковыльное (участок Ковыльное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1 тыс.т, Вероятные - 55 тыс.т. Газ: Вероятные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти - 0,394 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Сухановское (участок Сухановское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 420 тыс. т, вероятные - 100 тыс.т, возможные - 123 тыс.т. Газ: Доказанные – 47 млн. куб. м, вероятные – 88 млн. куб. м, возможные - 34 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти - 21,832 тыс. т, природного газа – 4,275 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Озек-Суат (участок Озек-Суат)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1286 тыс.т; Вероятные - 1215 тыс.т, возможные - 906 тыс.т; Газ: Доказанные - 60 млн. куб. м; Вероятные - 220 млн. куб. м, возможные - 68 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным

методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 67,118 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 156 тыс. т., вероятные - 31 тыс. т, возможные - 27 тыс. т. Газ: Доказанные – 41 млн. куб. м., вероятные - 49 млн. куб. м, возможные - 14 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: нефти – 31,224 тыс. т., м, конденсата – 18,249 тыс. т, природного газа - 5,226 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Култайское (участок Култайское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 256 тыс. т. Газ: ABC 1 – 35 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 0,700 тыс. т.

Наименование месторождения: *Долинное (участок Долинное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 1 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Южно-Острогорское (участок Южно-Острогорское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 8 тыс. т, вероятные - 8 тыс. т, возможные - 7 тыс. т; Газ: возможные – 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 2,529 тыс. т.

Наименование месторождения: *Совхозное (участок Совхозное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 64 тыс. т. Газ: ABC 1 – 9 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Молодежное (участок Молодежное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 2 тыс. т; Вероятные - 7 тыс.т; Возможные - 63 тыс.т. Газ: Вероятные – 1 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 0,943 тыс. т.

Наименование месторождения: *Курган-Амурское (участок Курган-Амурское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 401тыс. т; Вероятные - 87 тыс.т; Возможные – 192 тыс.т. Газ: Доказанные - 13 млн. куб.м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 33,200 тыс. т.

Наименование месторождения: *Полевое (участок Полевое)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 131 тыс. т. Газ: ABC 1 – 33 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Прасковейское (участок Прасковейское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1394 тыс. т; Вероятные - 3415 тыс.т, Возможные - 656 тыс.т. Газ: Вероятные - 4 млн. куб. м, возможные - 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 14,885 тыс. т.

Наименование месторождения: *Максимокумское (участок Максимокумское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 24 тыс. т. Газ: ABC 1 – 73 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Участок Байкаловский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 6612 тыс.т. Газ: 22213 млн. куб.м.
методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Пендомаяхский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 6785 тыс.т. Газ: 8478 млн. куб.м.
методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Проточный*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 1156 тыс.т. Газ: 47054 млн. куб.м.
методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Самоедский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 185 567 тыс. т. методика подсчета
запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Северо-Чарский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 17 405 тыс. т. Газ: 24 764 тыс. т.
методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти в 2011 г. не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Вадинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 12902 тыс. т. Газ: 11 839 млн. куб. м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Лодочный*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 10595 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *в 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Западно-Лодочный*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 16208 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Туколандский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 3867 тыс. т. Газ: 4623 млн. куб. м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Аявинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер условных ресурсов: 3С – 10 889 тыс. т. Газ: 3С – 115 118 куб.м. методика подсчета:*

PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Участок Джелиндуконский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер условных ресурсов: Нефть: 3С – 1201 тыс. т. Газ: 3С – 178 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Участок Оскобинский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 167 990 тыс. т; Газ – 365 251 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Участок Терско-Камовский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 53 тыс.т, Вероятные - 781 тыс.т; Возможные - 35481 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Участок Кулиндинский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 7222 тыс. т. Газ – 34035 млн. куб.м. методика подсчета: вероятностным методом

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Участок Восточно-Сугдинский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер общих перспективных ресурсов: Нефть 15512 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом
Уровень добычи: **В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **участок Даниловский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер общих перспективных ресурсов: Нефть - 10543 тыс.т, Газ - 1379 млн.куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **им. Савостьянова (участок Могдинский)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 2764 тыс. т. C2 – 195233 тыс. т. Газ: ABC 1 – 277 млн. куб. м. C2 – 19524 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **в 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Санарское (участок Санарский)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 1820 тыс. т, C2 - 79862 тыс.т. Газ: ABC 1 – 194 млн. куб. м, C2 - 8545 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **им. Лисовского (участок Преображенский)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 1536 тыс. т, C2 - 88105 тыс.т. Газ: ABC 1 – 2676 млн. куб. м, C2 - 27152 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Участок Умоткинский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 123 634 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Куль-Еганское (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 351 тыс.т; Возможные - 803 тыс.т. Газ: Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 68 млн. куб. м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Даненберговское (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 2007 тыс.т; Возможные - 6942 тыс.т. Газ: Вероятные - 123 млн. куб. м; Возможные - 386 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Чапаевское (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные – 251 тыс. т; Возможные – 782 тыс. т; Газ: Вероятные – 15 млн. куб. м; Возможные – 48 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Полуденное (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 259 тыс. т. C2 – 891 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Нижнетабаганское (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 6926 тыс. т. С2 – 4499 тыс. т.
Газ: ABC1 - 15505 млн.куб.м, С2 - 2364 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Калиновое (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 1776 тыс. т. С2 – 5928 тыс. т.
Газ: ABC1 - 10328 млн.куб.м, С2 - 7057 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Северо-Калиновое (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 3809 тыс. т. Газ: ABC1 - 4912 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Красноармейское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс. т., вероятные – 216 тыс.т. Газ: Вероятные – 12 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть - 1,217 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Маланинское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод.)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 154 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: *нефть – 33,290 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Анютинское (Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 137 тыс.т; Возможные – 84 тыс.т. Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м; Возможные – 5 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: *нефть - 17,854 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ежовское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 170 тыс.т; Вероятные – 28 тыс.т; Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: *нефть - 7,275тыс.т.*

Наименование месторождения: *Буролатское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 54 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011г: *нефть - 0,363тыс. т.*

Наименование месторождения: *Летовское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 40 тыс.т; Возможные – 164 тыс.т. Газ: вероятные – 3 млн. куб. м., возможные - 14 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: нефть - 0,816тыс. т.

Наименование месторождения: *Хребтовое (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 152 тыс.т; возможные – 217 тыс.т. Газ: возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть - 19,829 тыс.т.

Наименование месторождения: *Волковское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 21 тыс. т. Газ: вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть - 6,288тыс. т.

Наименование месторождения: *Агинское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 2 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 г: не велась.

Наименование месторождения: *Ванкорское (участок Ванкорская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 146838 тыс.т; Вероятные – 136313 тыс.т; Возможные – 76731 тыс.т. Газ: Доказанные – 81307 млн. куб. м; Вероятные – 35800 млн. куб. м; Возможные – 17370млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 14855,585 тыс. т; конденсата-146,788тыс. т; газа природного - 304,211 млн. м3.

Наименование месторождения: *Ванкорское (участок Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Ванкорнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 34915 тыс.т; Вероятные – 33141 тыс.т; Возможные – 18993 тыс.т. Газ: Доказанные – 5742 млн. куб. м; Вероятные – 8452 млн. куб. м; Возможные – 3022 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2011 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Агалеевское (участок Агалеевская площадь, Кодинский вал)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **Открытое акционерное общество «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Газ: ABC1 – 1033 млн. куб. м. C2 – 97873 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Юрубчено-Тохомское (участок Юрубченский блок)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 38036 тыс.т; Вероятные – 89674 тыс.т; Возможные – 120904 тыс.т. Газ: Доказанные – 43 млн. куб. м; Вероятные – 1467 млн. куб. м; Возможные – 1223 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2011 год: нефти - 63,14 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Советское (участок Советское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: приведены в целом по Советскому месторождению (Советский участок)

Уровень добычи: **за 2011 год: нефти - 1129,935 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Стрежевское (участок Стрежевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: приведены в целом по Стрежевскому месторождению (участок Стрежевский)

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: *Северное (участок Северное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *приведены в целом по месторождению Северное (Северный участок)*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть - 76,216 тыс.т., конденсат - 0,529 тыс.т., газ – 1,638 млн. куб.м.*

Наименование месторождения: *Малореченское (участок Малореченское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 220 тыс.т; Вероятные – 14 тыс.т; Возможные - 1100 тыс.т. Газ: Возможные - 4 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти - 65,445 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ломовое (участок Ломовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 111 тыс.т, вероятные - 48 тыс.т, возможные - 89 тыс.т. Газ: Вероятные - 17 млн. куб. м, возможные - 13 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти - 69,800 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Катыльгинское (участок Катыльгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 321 тыс.т; Возможные - 1607 тыс.т. Газ: Вероятные - 14 млн.куб.м; Возможные - 108 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефти - 133,900 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1744 тыс.т; Вероятные - 1625 тыс.т; Возможные - 136 тыс.т. Газ: Доказанные - 57 млн. куб. м; Вероятные - 192 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS,*

объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 125,056 тыс. т., конденсата - 0,440 тыс. т.

Наименование месторождения: *Герасимовское (участок Герасимовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 21 тыс.т; Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 26,530 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лугинецкое (участок Лугинецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3138 тыс.т; Вероятные - 3240 тыс.т; Возможные - 1806 тыс.т. Газ: Доказанные - 14075млн. куб. м; Вероятные - 2262 млн. куб. м; Возможные - 5426 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 412,350 тыс. т., конденсата - 150,395 тыс. т.

Наименование месторождения: *Первомайское (участок Первомайское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9217 тыс.т; Вероятные - 5430 тыс.т; Возможные - 3913 тыс.т. Газ: Доказанные - 121 млн. куб. м; Вероятные - 164 млн. куб. м; Возможные - 79 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 412,525тыс. т.

Наименование месторождения: *Олень (участок Олень месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1761 тыс.т; Вероятные - 698 тыс.т. Газ: Вероятные - 151млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 148,550 тыс. т.

Наименование месторождения: *Игольско-Таловое (участок Игольско-Таловое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4054 тыс.т; Вероятные - 1805 тыс.т; Возможные - 1669 тыс.т. Газ: Доказанные - 227 млн. куб. м; Вероятные - 122 млн. куб. м; Возможные - 110 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 1183,235 тыс. т.

Наименование месторождения: *Чкаловское (участок Чкаловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 382 тыс.т; Вероятные - 303 тыс.т; Возможные - 67 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн.куб.м; Вероятные - 148 млн. куб. м; Возможные - 11 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 93,387тыс. т., конденсата - 0,985 тыс. т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 299 тыс.т; Газ: Вероятные - 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 115 тыс. т.

Наименование месторождения: *Озерное (участок Озерное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 454 тыс. т. C2 – 409 тыс. т. Газ: ABC 1 – 37 млн. куб. м. C2 – 35 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Крапивинское (участок Крапивинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9582 тыс.т; Вероятные - 4526 тыс.т; Возможные - 3978 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 345 млн. куб. м; Возможные - 104 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефти - 2083,117 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лонтынь-Яхское (участок Лонтынь-Яхское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 26 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2011 год: нефти - 14,500 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Волковское (участок Катъльгинский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 82 тыс. т. C2 – 48 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Нижнепервомайское (участок Катъльгинский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2011 г.: нефти 8,137 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Южно-Черемшанское (часть месторождения) (участок Катъльгинский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Южно-Черемшанское (участок Южно-Черемшанское месторождение)

Уровень добычи: **за 2011 г.: нефти 42,95 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Южно-Черемшанское (участок Южно-Черемшанское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 899 тыс.т; Вероятные - 1673 тыс.т; Возможные - 2868 тыс.т. Газ: Вероятные – 60 млн. куб.м; Возможные – 84 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2011 г.: 250,900 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Карайское (участок Карайско-Моисеевский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1141 тыс.т. Газ: Вероятные - 53 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г.: *140,200 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Тагайское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14 тыс. т; Вероятные - 58 тыс.т; Возможные - 596 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн.куб.м; Возможные - 24 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г.: *18,100 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Западно-Карайское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 131 тыс.т; Возможные - 241 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Моисеевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 263 тыс.т; Вероятные - 522 тыс.т; Возможные - 540 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Западно-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 582 тыс. т. C2 – 759 тыс. т. Газ: ABC 1 – 21 млн. куб. м. C2 – 28 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Павловское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 734 тыс. т. C2 – 396 тыс. т. Газ: ABC 1 – 26 млн. куб. м. C2 – 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Северо-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 131 тыс.т; Вероятные - 306 тыс.т; Возможные - 371 тыс.т. Газ: Вероятные - 9 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 165 тыс.т; Вероятные - 420 тыс.т; Возможные - 341 тыс.т. Газ: Вероятные - 17 млн. куб. м; Возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г.: нефти 1,615 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Двуреченское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2523 тыс.т; Вероятные - 2415 тыс.т; Возможные - 1475 тыс.т. Газ: Вероятные - 150 млн. куб. м; Возможные - 45 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г.: 667,396 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кондаковское (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 1891 тыс. т. C2 – 3143 тыс. т. Газ: ABC 1 – 287 млн. куб. м. C2 – 478 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Проточное (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 700 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Приграничное (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 51 тыс.т; Вероятные - 8 тыс.т; Возможные – 30 тыс.т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г - 23,000тыс. т.*

Наименование месторождения: *Вахское (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Вахскому месторождению (участок Вахский)

Уровень добычи: *за 2011 г.: 11,915 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Трайгородское (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 2161 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Глуховское (участок Поньжевый)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 142 тыс. т; C2 – 341 тыс.т. Газ: ABC 1 – 7 млн. куб. м; C2 – 17 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Налимье (участок Поньжевый)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 244 тыс. т; С2 – 127 тыс.т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб. м; С2 – 8 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Поньжевое (участок Поньжевый)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 72 тыс. т; С2 – 232 тыс.т. Газ: АВС 1 – 2 млн. куб. м; С2 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Широтное (участок Южно-Тамбаевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 418 тыс. т. Газ: возможные - 39 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Южно-Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 658 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 74 тыс. т. Газ: АВС 1 – 21 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г.: 1,12 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Аленкинское (участок Аленкинский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 460 тыс. т, С2 - 230 тыс.т; Газ: АВС 1 – 28 млн. куб. м, С2 - 14 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ,

объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Проточное (Участок Проточный)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 700 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Советское (участок Советский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 23474 тыс.т; Вероятные - 10581 тыс.т; Возможные - 4429 тыс.т. Газ: Доказанные - 864 млн. куб. м; Вероятные - 588 млн. куб. м; Возможные - 195 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г.: 791,716 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Вахское (участок Вахский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11308 тыс.т; Вероятные - 7721 тыс.т; Возможные - 4581 тыс.т. Газ: Доказанные - 729 млн. куб. м; Вероятные - 505 млн. куб. м; Возможные - 288 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г.: 1190,145 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Нижневартовское (участок Нижневартовский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 860 тыс.т; Вероятные - 105 тыс.т; Возможные - 2242 тыс.т. Газ: Доказанные - 48 млн. куб. м; Вероятные - 6 м; Возможные - 121 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г.: 102,2 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Полуденное (участок Полуденный)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2178 тыс.т; Вероятные - 2864 тыс.т; Возможные - 643 тыс.т. Газ: Доказанные - 59 млн. куб. м; Вероятные - 79 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2011 г.: 348,298 тыс. т.

Наименование месторождения: *Первомайское (участок Первомайский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **приведены выше в целом по Первомайскому (в Томской Области)**

Уровень добычи: за 2011 г.: 346,393 тыс. т.

Наименование месторождения: *Северное (Северный участок)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2056 тыс.т; Вероятные - 3799 тыс.т; Возможные - 6010 тыс.т. Газ: Вероятные - 299 млн. куб. м; Возможные - 279 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2011г.: *нефть - 137,000 тыс.т., конденсат - 0,355 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Стрежевское (участок Стрежевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 3 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г.: 7,215 тыс. т.

Наименование месторождения: *Колотушное (участок Колотушное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 126 тыс.т; Вероятные - 405 тыс.т; Возможные - 240 тыс.т. Газ: Вероятные - 14 млн.куб.м, Возможные - 7 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2011 г.: 18,550 тыс. т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 73 тыс. т. C2 – 34 тыс.т; Газ: ABC 1 – 183 млн. куб.м. C2 – 132 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.

Уровень добычи: *нет*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 25 тыс.т; Вероятные - 16 тыс.т; Возможные – 26 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть – 4,413 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Сайгачное (участок Гаруновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 73 тыс. т. (конденсат) Газ: ABC 1 – 32 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 24,559 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Гаруновское (участок Гаруновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 37 тыс. т. (конденсат) Газ: ABC 1 – 419 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Граничное (участок Граничное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 151 тыс. т. C2 – 89 тыс. т. Газ: ABC 1 – 15 млн. куб. м.. C2 – 9 млн. т куб.м.. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть – 0,143 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Западный-Бажиган (участок Западный-Бажиган)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 64 тыс. т. C2 – 105 тыс. т. Газ:

ABC 1 – 93 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: за 2011 г: нефть 0,036 тыс. т.

Наименование месторождения: *Казбековское (участок Казбековское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 13 тыс. т. С2 – 64 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1 млн. куб.м. С2 – 8 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: нефть - 16,436 тыс. т.

Наименование месторождения: *Капиевское (участок Капиевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 113 тыс. т. С2 – 68 тыс. т. Газ: ABC 1 – 9 млн. куб.м. С2 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: нефть - 0,036 тыс. т.

Наименование месторождения: *Катранное (участок Катранное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 20 тыс. т. Газ: ABC 1 – 2 млн. куб.м. С2 – 139 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: нефть - 0,072 тыс. т.

Наименование месторождения: *Кулинское (участок Кулинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 191 тыс. т. С2 – 35 тыс.т; Газ: ABC 1 – 32 млн. куб.м. С2 – 7 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011г: нефть - 0,115 тыс. т.

Наименование месторождения: *Кумухское (участок Кумухское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 33 тыс. т. Газ: ABC 1 – 2 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 0,615 тыс. т.

Наименование месторождения: *Леваневское (участок Леваневское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 38 тыс. т. Газ: АВС 1 – 88 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Майское (участок Майское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 194 тыс. т. Газ: АВС 1 – 390 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: нефть – 0,072 тыс. т.

Наименование месторождения: *Мартовское (участок Мартовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 70 тыс. т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: нефть - 3,842 тыс. т.

Наименование месторождения: *Наказухское (участок Наказухское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 131 тыс. т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: нефть - 0,518 тыс. т.

Наименование месторождения: *Озерное (участок Озерное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 30 тыс. т., вероятные - 53 тыс.т., возможные - 57 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть – 14,485 тыс. т.

Наименование месторождения: *Октябрьское (участок Октябрьское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 107 тыс. т. Газ: АВС 1 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011г: нефть - 1,437тыс. т.*

Наименование месторождения: *Равнинное (участок Равнинное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 36 тыс.т; Вероятные - 39 тыс.т; Возможные - 69 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть – 10,739 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Раздольное (участок Раздольное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 10 тыс. т., вероятные - 15 тыс.т., возможные - 21 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть - 2,231 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Рифовое (участок Рифовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 37 тыс. т. С2 – 76 тыс. т. Газ: АВС 1 – 13 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 0,365 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Русский Хутор (участок месторождение Русский Хутор)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 192 тыс.т; Вероятные - 160 тыс.т; Возможные - 44 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть - 43,621 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 207 тыс. т. С2 – 36 тыс. т. Газ: АВС 1 – 24 млн. куб.м. С2 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нет*

Наименование месторождения: *Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: вероятные - 5 тыс.т., возможные - 13 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть – 0,73 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 51 тыс.т; Вероятные - 86 тыс.т; Возможные - 36 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть - 9,336 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Таловское (участок Таловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 37 тыс.т; Вероятные - 38 тыс.т; Возможные – 35 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть - 3,146 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Тианетское (участок Тианетское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 100 тыс. т; С2 – 58 тыс. т. Газ: АВС 1 – 14 млн. куб.м. С2 – 79 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нет*

Наименование месторождения: *Тюбинское (участок Тюбинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9 тыс.т; Вероятные - 2 тыс.т; Возможные – 3 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть – 1,783 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Центральное (участок Центральное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 16 тыс. т. Газ: АВС 1 – 6 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть – 2,77 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Эмировское (участок Эмировское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 93 тыс. т. Газ: АВС 1 – 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть - 0,653 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 58 тыс.т; Вероятные - 21 тыс.т; Возможные - 20 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть – 5,627 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Южно-Буйнакское (участок Южно-Буйнакское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: С2 – 33 тыс. т. Газ: АВС 1 – 12 млн. куб.м, С2 – 73 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Южно-Сухокумское (участок Южно-Сухокумское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 101 тыс.т; Вероятные – 47 тыс.т; Возможные - 59 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.
Уровень добычи: *за 2011 г: нефть – 12,949тыс.т.*

Наименование месторождения: *Южно-Таловское (участок Южно-Таловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 21 тыс. т. Газ - АВС1 - 1 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: *за 2011 г: нефть - 3,248 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Южно-Кумухское (участок Южно-Кумухское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 39 тыс. т. Газ: АВС 1 – 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: *за 2011 г: нет*

Наименование месторождения: *участок Бишкольская площадь*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: С3 – 1556 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: *Добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Блок Бурсукельский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: С3 – 191 тыс. т; Газ: С3 – 954 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Избербаи (участок месторождение Избербаи)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 19 тыс. т., вероятные - 20 тыс. т., возможные - 19 тыс. т. Газ: доказанные – 28 млн. куб. м., вероятные - 25 млн. куб. м., возможные - 30 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г.: нефть - 2,347 тыс.т., конденсат - 2,542 тыс.т., природный газ - 9,892 млн.куб. м.

Наименование месторождения: **Новолакское (участок Новолакское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 425 тыс. т. C2 – 2 046 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1 485 млн.куб. м; C2 – 4 327 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г.: **нет.**

Наименование месторождения: **участок Площадь Агачаул**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: C3 - 2 698 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **участок Площадь Сафаралинская**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: C3 - 2153 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Махачкала-Тарки (участок месторождение Махачкала-Тарки)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 106 тыс.т; Вероятные – 31 тыс.т; Возможные – 55 тыс.т. Газ: Доказанные – 83 млн. куб. м; Вероятные – 40 млн. куб. м; Возможные – 75 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г.: нефть - 14,185 тыс.т.; конденсат - 0,108 тыс.т.; природный газ - 13,405 млн.куб. м.

Наименование месторождения: **Участок недр: Площадь Карланиюртовская**

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер ресурсов месторождения: Газ: СЗ-9 299 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Площадь Западный Избербаи*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: СЗ - 1 730 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Площадь Каратюбинская*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер ресурсов месторождения: Газ: СЗ - 10020 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Площадь Карабудахкентская*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: СЗ – 2 908 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Добыча не велась*

Наименование месторождения: *Шамхал-Булак (участок месторождение Шамхал-Булак)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 430 тыс. т. С2 – 415 тыс. т. Газ: АВС 1 – 22 333 млн.куб. м; С2 – 284 млн.куб. м; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г.: нефть-0,695 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Дагестанские Огни (участок месторождение Дагестанские Огни)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Газ: ABC1 - 16 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г.: газ природный- 5,357 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Димитровское (участок Димитровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 82 тыс.т; Вероятные – 44 тыс.т; Возможные – 58 тыс.т. Газ: Доказанные – 5298 млн. куб. м; Вероятные – 2535 млн. куб. м; Возможные – 4202 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г.: нефть - 7,635 тыс.т., конденсат - 1,593 тыс.т., газ природный - 273,399 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Ардалинское (участок Ардалинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 487 тыс.т; Возможные - 1346 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 201,268 тыс.т.

Наименование месторождения: *Дюсушевское (участок Дюсушевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 91 тыс.т; Возможные - 118 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 69,308 тыс.т.

Наименование месторождения: *Восточно-Колвинское (участок Восточно-Колвинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 291 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011год: нефть 131,915 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ошкотыньское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 391 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: за 2011 год: нефть 119,786 тыс.т.

Наименование месторождения: *Центрально-Хорейверское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 70 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 36,783тыс.т.

Наименование месторождения: *Западно-Сихорейское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО "Компания Полярное Сияние"*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 67 тыс. т., вероятные - 4 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 50,653 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ломовское (участок Яснополянская залежь Ломовского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 32 тыс. т; Вероятные - 169 тыс. т; Возможные - 196 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным мет

Уровень добычи: за 2011 г. – нефть 10,577 тыс. т.

Наименование месторождения: *Ломовское (участок Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Ломовскому месторождению (участок Яснополянская залежь Ломовского месторождения)

Уровень добычи: за 2011 г.: нефть 4,159тыс. т.

Наименование месторождения: *Ончугинское (участок Яснополянская залежь Ончугинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 295 тыс.т; Вероятные - 147 тыс.т; Возможные – 108 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 60,853 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кезское (участок Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 623 тыс.т; Вероятные - 23 тыс.т; Возможные - 816 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011г.: нефть 166,566 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Михайловское (участок Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 399 тыс.т; Вероятные - 361 тыс.т; Возможные - 230 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 37,465 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кырыкмасское (участок Кырыкмасское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 651 тыс.т; Вероятные - 573 тыс.т; Возможные - 595 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год : нефть 81,538 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Ельниковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7647 тыс.т; Вероятные - 5505 тыс.т; Возможные - 4072 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть - 653,684 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Прикамский участок Ельниковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 611 тыс.т; Вероятные - 86 тыс.т; Возможные - 42 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011год: нефть 104,805 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Архангельское (участок Архангельское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 417 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 79,501 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мишкинское (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9118 тыс.т; Вероятные - 2940 тыс.т; Возможные - 2954 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: 213,764 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мишкинское (участок Яснополянская залежь Мишкинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мишкинскому месторождению (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 204,602 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мишкинское (участок Башкирская залежь Мишкинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мишкинскому месторождению (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 142,252 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мишкинское (участок Верейская залежь Мишкинского*

месторождения)

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мишкинскому месторождению (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)

Уровень добычи: **за 2011 год: нефть 422,745 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Лиственское (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3701 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2011год: нефть 150,904 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Лиственское (участок Яснополянская залежь Лиственского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Лиственскому месторождению

Уровень добычи: **за 2011 год: нефть 197,072 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Лиственское (участок Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Лиственскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)

Уровень добычи: **за 2011 год : нефть 133,233 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Есенийское (участок Девонская залежь Есенийского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1176 тыс.т; Вероятные - 2509 тыс.т; Возможные - 34 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2011 год: нефть 39,346 тыс. т.**

Наименование месторождения: *Есене́йское (участок Верейские и Башкирские залежи Есене́йского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есене́йскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 49,592 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Есене́йское (участок Лозинский участок Есене́йского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есене́йскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)

Уровень добычи: *2011 год: 0,00 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Есене́йское (участок Южно-Есене́йское поднятие Есене́йского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есене́йскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)

Уровень добычи: *за 2011 год: 0,055 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лудошурское (участок Турнейская залежь Лудошурского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 608 тыс.т; Возможные - 138 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 24,843 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лудошурское (участок Яснополянская залежь Лудошурского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Лудошурскому месторождению (участок Турнейская залежь Лудошурского месторождения)

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 49,126 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лудошурское (участок Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Лудошурскому месторождению (участок Турнейская залежь Лудошурского месторождения)

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 63,935 тыс. т.

Наименование месторождения: *Ижевское (участок Девонская залежь Ижевского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 388 тыс.т; Вероятные - 184 тыс.т; Возможные - 194 тыс.т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 24,585 тыс. т.

Наименование месторождения: *Ижевское (участок Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Ижевскому месторождению (участок Девонская залежь Ижевского месторождения)

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 23,902 тыс. т.

Наименование месторождения: *Ижевское (участок Верейская залежь Северного участка Ижевского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Ижевскому месторождению (участок Девонская залежь Ижевского месторождения)

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 12,908 тыс. т.

Наименование месторождения: *Мещеряковское (участок Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 150 тыс.т; Вероятные - 368 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: за 2011 год: нефть 9,703 тыс. т.

Наименование месторождения: *Мещеряковское (участок Берейская и Башкирская залежи Мещеряковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мещеряковскому месторождению (участок Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения)

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 21,482 тыс. т.

Наименование месторождения: *Мещеряковское (участок Турнейская залежь Мещеряковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мещеряковскому месторождению (участок Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения)

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 3,519 тыс. т.

Наименование месторождения: *Бегишкинское (участок Бегишкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 122 тыс.т; Возможные - 78 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 21,790 тыс. т.

Наименование месторождения: *Гремихинское (участок Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 4315 тыс.т; Вероятные - 124 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 78,401 тыс. т.

Наименование месторождения: *Гремихинское (участок Башкирская залежь Гремихинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Гремихинскому месторождению (участок Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения)
Уровень добычи: за 2011 год: нефть 499,158 тыс. т.

Наименование месторождения: *Гремихинское (участок Верейская залежь Гремихинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Гремихинскому месторождению (участок Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения)

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 115,817 тыс. т.

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14155 тыс.т; Вероятные - 4170 тыс.т; Возможные - 2123 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 40,172 тыс. т.

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Яснополянская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 91,645 тыс. т.

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Башкирская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 591,504 тыс. т.

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Верейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 9,684 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Турнейская залежь Рудинского купола Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 14,501 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 2,225 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 21,584 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 625,259 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 33,944 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Южно-Киенгопское (участок Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 398 тыс.т; Возможные - 96 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 15,705 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Южно-Киенгопское (участок Яснополянская залежь Южно-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Южно - Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 15,594 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Южно-Киенгопское (участок Башкирская и Серпуховская залежи Южно-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Южно - Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть 78,767 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Южно-Киенгопское (участок Верейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Южно - Киенгопскому

месторождению (участок Турнейская залежь Южно-Киевского месторождения)

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 28,932 тыс. т.

Наименование месторождения: *Красногорское (участок Башкирская залежь Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3804 тыс.т; Вероятные - 799 тыс.т; Возможные - 941 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 89,156 тыс. т.

Наименование месторождения: *Красногорское (участок Верейская залежь Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Красногорскому месторождению (участок Башкирская залежь Красногорского месторождения)*

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 171,227 тыс. т.

Наименование месторождения: *Восточно-Красногорское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 94 тыс.т; Вероятные - 215 тыс.т; Возможные - 487 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 14,309 тыс. т.

Наименование месторождения: *Сундурско-Нязинское (участок Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 893 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 год: нефть 116,803 тыс. т.

Наименование месторождения: *Сундурско-Нязинское (участок Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Сундурско-Нязинскому месторождению (участок Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения)

Уровень добычи: за 2011 год: *нефть 3,663 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лозолюкско-Зуринское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозолюкско-Зуринского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1227 тыс.т; Вероятные - 302 тыс.т; Возможные - 545 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год *нефть 202,169 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Котовское (участок Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4715 тыс.т; Вероятные - 1491 тыс.т; Возможные - 381 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: *нефть - 234,534 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Котовское (участок Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Котовскому месторождению (участок Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения)

Уровень добычи: за 2011 год: *нефть 123,102 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Заборское (участок Яснополянская залежь Заборского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 54 тыс.т; Вероятные - 26 тыс.т; Возможные – 150 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 год: *нефть 0,563 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Заборское (участок Верейская, Каширская, Подольская залежи*

Заборского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Заборскому месторождению (участок Яснополянская залежь Заборского месторождения)

Уровень добычи: **за 2011год: нефть 2,190 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Карсовайское (участок Карсовайский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4765 тыс.т; Вероятные - 4079 тыс.т; Возможные - 1947 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2011 год: нефть 174,088 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Заборское (участок Окский надгоризонт нижнего карбона Заборского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Заборскому месторождению (участок Яснополянская залежь Заборского месторождения)

Уровень добычи: **за 2011 год: нефть 0,00 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Ельниковское (Участок Верейский горизонт Ельниковского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Ельниковскому месторождению(участок Ельниковское месторождение)

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Красногорское (участок Визейский и Турнейский ярусы Красногорского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Красногорскому месторождению (участок Башкирская залежь Красногорского месторождения)

Уровень добычи: **за 2011 год: нефть 0,755 тыс. т.**

Наименование месторождения: *Участок Кайганско-Васюканский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Элвари Нефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 8234 тыс.т, С2 - 12973 тыс.т. Газ: АВС1 – 9166 млн. куб.м, С2 - 13285 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Ново-Венинское (участок Венинский блок)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО "Венинефть"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 414 тыс.т. Газ: АВС1 – 399 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Северо-Венинское (участок Венинский блок)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Венинефть»*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 649 тыс.т, С2 - 260 тыс.т. Газ: АВС1 – 26218 млн. куб.м, С2 - 10500 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *не ведется*

Наименование месторождения: *Аркутун-Даги (участок месторождение Аркутун-Даги)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2859 тыс.т., Вероятные – 7598 тыс.т; Возможные – 2899 тыс.т. Газ: Доказанные – 250 млн. куб. м., Вероятные – 770 млн. куб. м; Возможные – 4705 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *не ведется*

Наименование месторождения: *Одопту-море (участок Одопту-море)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3965 тыс.т, Вероятные – 1258 тыс.т; Возможные – 2118 тыс.т. Газ: Доказанные – 193 млн. куб. м., Вероятные – 4421 млн.куб.м; Возможные – 964 млн.куб.м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть – 497,487 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чайво (участок месторождение Чайво)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 6892 тыс.т; Вероятные – 2595 тыс.т; Возможные – 5972 тыс.т. Газ: Доказанные – 31381 млн. куб. м; Вероятные – 5 млн. куб. м; Возможные – 4424 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 год: нефть - 1080,835 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Верхнечонское (участок Верхнечонское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Верхнечонскнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 44569 тыс.т; Вероятные – 21762 тыс.т; Возможные – 16426 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г.: нефть - 1302,946 тыс.т.*

Наименование месторождения: *участок Черного моря (Западно-Черноморская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Вал Шатского»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 1357905 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Каспийская нефтяная компания»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов: Нефть и конденсат: ABC1 – 3006 тыс.т, C2 - 2500 тыс.т. Газ: ABC1 – 166 млн. куб.м, C2 - 138 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Северо-Кожевское (участок Кожевской)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные - 14 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Железнодорожное (участок Черемушкинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Инзэрнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 70 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **добыча не велась**

Наименование месторождения: **Яружское (участок Черемушкинская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Инзэрнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 24 тыс.т; Вероятные – 56 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **добыча не велась**

Наименование месторождения: **Кустовое (участок Черемушкинская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Инзэрнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 104 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **добыча не велась**

Наименование месторождения: **Кожевское (участок Черемушкинская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Инзэрнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 21 тыс.т, C2 – 3 032 тыс.т; Газ: ABC1 – 165 млн. куб.м, C2 – 452 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ объемным методом

Уровень добычи: **добыча не велась**

Наименование месторождения: **Харбижинское (участок Харбижинский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская топливная компания»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов: Нефть и конденсат: ABC1 – 3 992 тыс.т. Газ: ABC1 – 1 058 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **добыча полезных ископаемых не производится.**

Наименование месторождения: **Арак-Далатарекское (участок Арак-Далатарекский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 721 тыс.т. Газ: АВС1 – 220 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *добыча полезных ископаемых не производится.*

Наименование месторождения: *участок Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Приазовнефть» Темрюкско-Ахтарский участок*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 335 тыс.т, С2 - 858 тыс.т. Газ: АВС1 – 123 млн. куб.м, С2 - 313 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *добыча не производится.*

Наименование месторождения: *Аглосское (участок Аглосское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 28 тыс.т, Возможные – 420 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн.куб.м, Возможные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 6,343 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Алакаевское (участок Алакаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1443 тыс.т; Вероятные – 1110 тыс.т; Возможные – 159 тыс.т. Газ: Доказанные – 79 млн. куб. м; Вероятные – 68 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 129,173 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Алексеевское (участок Алексеевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1718 тыс.т; Газ: Доказанные – 62 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 50,806 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Алексеевское (участок Фатеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *запасы учтены в целом по Алексеевскому месторождению (участок Алексеевское месторождение)*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Бариновско-Лебяжинское (участок Бариновско-Лебяжинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 9345 тыс.т; Вероятные – 1200 тыс.т; Возможные – 867 тыс.т. Газ: Доказанные – 400 млн. куб. м; Вероятные – 84 млн. куб. м; Возможные – 40 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011г: нефть 536,231 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Белозерско-Чубовское (участок Белозерско-Чубовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3677 тыс.т; Вероятные – 2006 тыс.т; Возможные – 402 тыс.т. Газ: Доказанные – 57 млн. куб. м; Вероятные – 97 млн. куб. м; Возможные – 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 277,357 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Богатыревское (участок Богатыревское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1784 тыс.т; Вероятные – 581 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Доказанные – 62 млн. куб. м; Вероятные – 17 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 164,096 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Боголюбовское (участок Боголюбовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 516 тыс.т; Вероятные – 787 тыс.т; Возможные – 556 тыс.т. Газ: вероятные – 68 млн. куб. м., возможные - 36 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 29,420 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Боровское (участок Боровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2592 тыс.т; Вероятные – 4558 тыс.т; Возможные – 4796 тыс.т. Газ: вероятные – 74 млн. куб. м., возможные - 51 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 17,478 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Верхне-Ветлянское (участок Верхне-Ветлянское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5936 тыс.т; Вероятные – 2002 тыс.т; Возможные – 3184 тыс.т. Газ: Доказанные – 496 млн. куб. м., вероятные - 216 млн. куб. м., возможные - 338 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 488,284 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ветлянское (участок Ветлянское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1966 тыс.т; Вероятные – 2502 тыс.т; Возможные – 882 тыс.т. Газ: Доказанные – 46 млн. куб. м; Вероятные – 33 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 190,942 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Винно-Банновское (участок Винно-Банновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2075 тыс.т; Вероятные – 1486 тыс.т; Возможные – 255 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 97 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 123,744 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Восточное (участок Восточное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 818 тыс.т; Возможные – 74 тыс.т. Газ: Доказанные – 34 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 61,141 тыс.т.

Наименование месторождения: *Гайдаровское (участок Гайдаровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 33 тыс.т; Вероятные – 442 тыс.т; Возможные – 454 тыс.т. Газ: Вероятные – 23 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 0,116 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ганинско-Янгульское (участок Ганинско-Янгульское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 136 тыс.т; Вероятные – 78 тыс.т; Возможные – 19 тыс.т. Газ: вероятные - 7 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 5,862 тыс.т.

Наименование месторождения: *Горбатовское (участок Горбатовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1213 тыс.т; Вероятные – 163 тыс.т; Возможные – 752 тыс.т. Газ: Доказанные – 23 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 23 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 62,994тыс.т.

Наименование месторождения: *Горбуновское (участок Горбуновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2478 тыс.т; Вероятные – 2174 тыс.т; Возможные – 1303 тыс.т. Газ: вероятные – 31 млн. куб. м., возможные - 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 173,868 тыс.т.

Наименование месторождения: *Городецкое (участок Городецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 228 тыс.т; вероятные – 139 тыс.т; Газ: Доказанные – 10 млн. куб. м., вероятные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 14,320 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Гражданское (участок Гражданское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1425 тыс.т; Вероятные – 301 тыс.т. Газ: Вероятные – 32 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011г: нефть 104,905тыс.т.*

Наименование месторождения: *Грековское (участок Грековское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 642 тыс.т; Вероятные – 249 тыс.т; Возможные – 396 тыс.т. Газ: Доказанные – 29 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 80,079 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Дерюжевское (участок Дерюжевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2611 тыс.т; Вероятные – 207 тыс.т; Возможные – 396 тыс.т. Газ: вероятные – 25 млн. куб. м., возможные - 4 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 69,936 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Дмитриевское (участок Дмитриевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5053 тыс.т; Вероятные – 318 тыс.т; Возможные – 750 тыс.т. Газ: Доказанные – 270 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 248,620 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Евгеньевское (участок Евгеньевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 857 тыс.т; Вероятные – 1355 тыс.т; Возможные – 762 тыс.т. Газ: Доказанные – 21 млн. куб. м., вероятные – 8 млн. куб. м., возможные - 6 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 174,821 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Екатериновское (участок Екатериновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 509 тыс.т; Вероятные – 4263 тыс.т; Возможные – 2658 тыс.т. Газ: вероятные – 126 млн. куб. м., возможные - 70 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 60,462 тыс.т*

Наименование месторождения: *Желябовское (участок Желябовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 385 тыс.т; Вероятные – 45 тыс.т; Возможные – 84 тыс.т. Газ: Доказанные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 79,805 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Жигулевское (участок Жигулевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 58 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 4,57 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Жуковское (участок Жуковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 572 тыс.т; Вероятные – 1216 тыс.т. Газ: Доказанные – 18 млн. куб. м; Вероятные – 67 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 27,248 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Заборовское (участок Заборовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5 тыс.т, Вероятные – 588 тыс.т; Возможные – 60 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 0,669 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4639 тыс.т; Вероятные – 1516 тыс.т; Возможные – 1794 тыс.т. Газ: Доказанные – 218 млн. куб. м; Вероятные – 74 млн. куб. м, Возможные - 88 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 650,305 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Западно-Коммунарское (участок Заграничный)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *запасы учтены в целом по Западно-Коммунарскому месторождению (участок Западно-Коммунарское месторождение)*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Зольненское (участок Зольненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1315 тыс.т; Вероятные – 303 тыс.т; Возможные – 263 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 26,670 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ивановское (участок Ивановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 433 тыс.т; Вероятные – 2133 тыс.т; Возможные – 250 тыс.т. Газ: вероятные – 38 млн. куб. м., возможные - 4 млн.*

куб. м., *Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи: за 2011 г: нефть 32,302 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ильменёвское (участок Ильменёвское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 550 тыс.т; Вероятные – 440 тыс.т; Возможные – 339 тыс.т. Газ: Доказанные – 13 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 95,762 тыс.т.

Наименование месторождения: *Казанское (участок Казанское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1171 тыс.т; Вероятные – 203 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Вероятные – 20 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 59,633 тыс.т.

Наименование месторождения: *Карагайское (участок Карагайское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 38 тыс.т; Вероятные – 445 тыс.т; Возможные – 368 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 25 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 6,708 тыс.т.

Наименование месторождения: *Карлово-Сытовское (участок Карлово-Сытовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 118 тыс.т; Вероятные – 87 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 17,284 тыс.т.

Наименование месторождения: *Кинель-Черкасское (участок Кинель-Черкасское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 283 тыс.т; Вероятные – 106 тыс.т; Возможные – 151 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 12,292 тыс.т.

Наименование месторождения: *Киньзякское (участок Киньзякское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 315 тыс. т, вероятные - 50 тыс.т, возможные - 23 тыс. т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 38,623 тыс.т.

Наименование месторождения: *Киргизовское (участок Сенькинский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 1716 тыс.т. Газ: возможные - 31 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: *Добыча УВС в 2011 г. не велась.*

Наименование месторождения: *Киселёвское (участок Киселёвское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 65 тыс.т; Вероятные – 390 тыс.т; Газ: вероятные - 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 6,333 тыс.т.

Наименование месторождения: *Козловское (участок Козловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1120 тыс.т; Вероятные – 847 тыс.т; Возможные – 427 тыс.т. Газ: Доказанные – 11 млн. куб. м; Вероятные – 82 млн. куб. м; Возможные – 33 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 97,351 тыс.т.

Наименование месторождения: *Колыванское (участок Колыванское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 678 тыс.т, Вероятные – 231 тыс.т, Возможные - 61 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м, Вероятные - 8 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г.: *нефть 42,722 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Красногородское (участок Красногородское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 683 тыс.т; Вероятные – 744 тыс.т; Возможные – 297 тыс.т. Газ: Вероятные – 8 млн. куб. м., возможные - 2 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г.: *нефть 54,860тыс.т.*

Наименование месторождения: *Красноярское (участок Красноярское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1254 тыс.т; Вероятные – 523 тыс.т; Возможные – 1107 тыс.т. Газ: Доказанные – 13 млн. куб. м; Вероятные – 83 млн. куб. м; Возможные – 89 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г.: *нефть 59,565 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Криволукское (участок Криволукское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 684 тыс.т; Вероятные – 582 тыс.т; Возможные – 352 тыс.т. Газ: Доказанные – 215 млн. куб. м; Вероятные – 178 млн. куб. м; Возможные – 108 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г.: *нефть 24,640 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кротковско-Алешкинское (участок Кротковско-Алешкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 435 тыс.т; Вероятные – 150 тыс.т; Возможные – 786 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г.: *нефть 27,367 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кудиновское (участок Кудиновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1439 тыс.т; Газ: Доказанные – 68 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 139,266 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кулешовское (участок Кулешовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 11786 тыс.т; Вероятные – 880 тыс.т; Возможные – 1000 тыс.т. Газ: Доказанные – 443 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 649,810 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Курско-Кулагинское (участок Курско-Кулагинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 60 тыс.т; Вероятные – 206 тыс.т; Возможные – 238 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 11 млн. куб. м; Возможные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 10,462 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Лагодское (участок Лагодское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 144 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 32,106 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Лоховское (участок Лоховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 137 тыс.т; Возможные – 81 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 27,813 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Малышевское (участок Малышевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 429 тыс.т; Вероятные – 3163 тыс.т; Возможные – 564 тыс.т. Газ: Доказанные – 36 млн. куб. м; Вероятные – 115 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 29,987 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Медведевское (участок Медведевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: вероятные - 158 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 0,036 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Михайловско-Коханское (участок Михайловско-Коханское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 6597 тыс.т; Вероятные – 2932 тыс.т; Возможные – 2039 тыс.т. Газ: Доказанные – 921 млн. куб. м; Вероятные – 33 млн. куб. м; Возможные – 23 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 178,897 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Мухановское (участок Мухановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 13898 тыс.т; Вероятные – 1390 тыс.т; Возможные – 10371 тыс.т. Газ: Доказанные – 1050 млн. куб. м; Вероятные – 207 млн. куб. м; Возможные – 768 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 374,767 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Неклюдовское (участок Неклюдовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1492 тыс.т; Вероятные – 5067 тыс.т; Возможные – 1539 тыс.т. Газ: Доказанные – 172 млн. куб. м; Вероятные – 699 млн. куб. м; Возможные – 205 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 53,058 тыс.т.

Наименование месторождения: *Никольско-Спиридоновское (участок Никольско-Спиридоновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1641 тыс.т; Вероятные – 1544 тыс.т; Возможные – 940 тыс.т. Газ: Доказанные – 47 млн. куб. м; Вероятные – 182 млн. куб. м; Возможные – 76 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 70,594 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ново-Аманакское (участок Ново-Аманакское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 406 тыс.т, Вероятные - 203 тыс.т, Возможные –1042 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 10,222тыс.т.

Наименование месторождения: *Ново-Городецкое (участок Ново-Городецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: ABC 1 – 16 тыс. т., Газ: ABC 1 – 1 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 0,852 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ново-Запрудненское (участок Ново-Запрудненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3311 тыс.т; Вероятные – 99 тыс.т; Возможные – 1551 тыс.т. Газ: Доказанные – 148 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 52 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 199,402 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ново-Ключевское (участок Ново-Ключевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1890 тыс.т; Вероятные – 904 тыс.т; Возможные – 675 тыс.т. Газ: Доказанные – 227 млн. куб. м; Вероятные – 288 млн. куб. м; Возможные – 155 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 150,968 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Обоинское (участок Обоинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 377 тыс.т, Вероятные – 525 тыс.т, Возможные - 241 тыс.т. Газ: Вероятные – 23 млн. куб. м, Возможные - 7 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011г: нефть 30,959 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Озеркинское (участок Озеркинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 470 тыс.т; Вероятные – 1078 тыс.т; Возможные – 36 тыс.т. Газ: Вероятные - 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 101,095 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ольховское (участок Ольховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 32 тыс.т; Вероятные – 193 тыс.т; Газ: Вероятные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 4,757 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Орляное (участок Орляное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 274 тыс.т; Вероятные – 1487 тыс.т; Возможные – 534 тыс.т. Газ: Вероятные - 16 млн. куб. м, Возможные - 5 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 21,783 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Островское (участок Островское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 37 тыс.т, Вероятные - 1 тыс.т, Возможные – 157 тыс.т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 5,357 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Подгорненское (участок Подгорненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1835 тыс.т; Вероятные – 3220 тыс.т; Возможные – 78 тыс.т. Газ: Доказанные – 132 млн. куб. м; Вероятные – 268 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 67,173 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Подъем-Михайловское (участок Подъем-Михайловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 480 тыс.т; Вероятные – 173 тыс.т; Возможные – 47 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 45,425 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Покровское (участок Покровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 241 тыс.т; Вероятные – 1295 тыс.т. Газ: Вероятные - 102 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 160,042 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Половецкое (участок Половецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 464 тыс.т; Вероятные – 397 тыс.т; Возможные – 149 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн.*

куб. м; *Возможные* – 2 млн. куб. м. *Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 64,414тыс.т.

Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 52 тыс.т; Вероятные – 22 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 6,935 тыс.т.

Наименование месторождения: *Радаевское (участок Радаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5350 тыс.т; Вероятные – 1335 тыс.т; Возможные – 961 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011г: нефть 196,159тыс.т.

Наименование месторождения: *Рассветское (участок Рассветское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 145 тыс.т; Вероятные – 423 тыс.т; Возможные – 88 тыс.т. Газ: Вероятные – 21 млн. куб. м, Возможные - 3 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 14,304тыс.т.

Наименование месторождения: *Репьевское (участок Репьевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 543 тыс.т; Вероятные – 126 тыс.т; Возможные – 15 тыс.т. Газ: Доказанные – 23 млн. куб. м; Вероятные – 35 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 11,344 тыс.т.

Наименование месторождения: *Саврухинское (участок Саврухинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 187 тыс.т; Вероятные – 377 тыс.т; Возможные – 254 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г: **нефть 39,813 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Садовое (участок Садовое месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 829 тыс.т; Вероятные – 380 тыс.т; Возможные – 160 тыс.т. Газ: Вероятные - 5 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г: **нефть 45,220 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Сарбайско-Мочалеевское (участок Сарбайско-Мочалеевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 640 тыс.т; Вероятные – 288 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г: **нефть 24,997 тыс.т.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2464 тыс.т. Газ: Вероятные - 3 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г: **нефть 308,332 тыс.т.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 272 тыс.т, Вероятные – 119 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г: **нефть 0,143 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Семеновское (участок Семеновское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1548 тыс.т; Вероятные – 184 тыс.т; Возможные – 132 тыс.т. Газ: Доказанные – 56 млн. куб. м; Вероятные – 13 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011г: нефть 123,866 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Санталовское (участок Санталовский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 80 тыс.т. Газ: ABC1 – 48 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ объемным методом

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Серноводское (участок Серноводское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 213 тыс.т; Вероятные – 1176 тыс.т; Возможные – 316 тыс.т. Газ: Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 29,712 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Сидоровское (участок Сидоровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 62 тыс.т; Вероятные – 111 тыс.т; Возможные – 368 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 9,632 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Славкинское (участок Славкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4206 тыс.т; Вероятные – 2433 тыс.т; Возможные – 1157 тыс.т. Газ: Вероятные - 423 млн. куб. м., возможные - 83 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 190,643 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Смагинское (участок Смагинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 755 тыс.т; Вероятные – 414 тыс.т; Возможные – 1043 тыс.т. Газ: Вероятные – 25 млн. куб. м., возможные – 17 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 67,418 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Советское (участок Советское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1292 тыс.т Газ: Доказанные – 53 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 330,645 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Сологаевское (участок Сологаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2404 тыс.т; Вероятные – 1068 тыс.т; Возможные – 821 тыс.т. Газ: Доказанные – 79 млн. куб. м; Вероятные – 28 млн. куб. м; Возможные – 19 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 129,082 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Солоцкое (участок Солоцкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 168 тыс.т; Вероятные – 1174 тыс.т; Возможные – 170 тыс.т. Газ: Доказанные – 8 млн. куб. м; Вероятные – 86 млн. куб. м; Возможные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 16,566тыс.т.*

Наименование месторождения: *Сосновское (участок Сосновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8066 тыс.т; Вероятные – 1012 тыс.т; Возможные – 477 тыс.т. Газ: Вероятные – 94 млн. куб. м., возможные – 5 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 161,406тыс.т.*

Наименование месторождения: *Софинско-Дзержинское (участок Софинско-Дзержинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1513 тыс.т; Вероятные – 1800 тыс.т; Возможные – 548 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 96 млн. куб. м; Возможные – 18 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 82,448 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Стрельненское (участок Стрельненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 34 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 1,918 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Субботинское (участок Субботинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 503 тыс.т; Вероятные – 42 тыс.т; Возможные – 196 тыс.т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 145,713 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Сударовское (участок Сударовский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 тыс.т, Возможные – 43 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Сургутское (участок Сургутское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 599 тыс.т; Вероятные – 993 тыс.т; Возможные – 310 тыс.т. Газ: Вероятные – 39 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 36,865 тыс.т.

Наименование месторождения: *Сызранское (участок Сызранское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 88 тыс.т; Вероятные – 95 тыс.т; Возможные – 130 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 0,514 тыс.т.

Наименование месторождения: *Тверское (участок Тверское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1913 тыс.т; Вероятные – 842 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Доказанные – 149 млн. куб. м; Вероятные – 26 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 76,083 тыс.т.

Наименование месторождения: *Уваровское (участок Уваровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2731 тыс.т; Вероятные – 1561 тыс.т; Возможные – 227 тыс.т. Газ: Доказанные – 57 млн. куб. м; Вероятные – 24 млн. куб. м; Возможные – 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011г: нефть 170,457 тыс.т.

Наименование месторождения: *Утевское (участок Утевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 866 тыс.т; Вероятные – 2964 тыс.т; Возможные – 542 тыс.т. Газ: Доказанные – 45 млн. куб. м; Вероятные – 167 млн. куб. м; Возможные – 30 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 152,312 тыс.т.

Наименование месторождения: *Хилковское (участок Хилковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 838 тыс.т; Вероятные – 1306 тыс.т; Возможные – 717 тыс.т. Газ: Доказанные – 34 млн. куб. м; Вероятные – 61 млн. куб. м; Возможные – 33 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 47,443 тыс.т.

Наименование месторождения: *Хомяковское (участок Хомяковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т, Вероятные - 192 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 0,986 тыс.т.

Наименование месторождения: *Чеховское (участок Чеховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 81 тыс.т; Вероятные – 21 тыс.т, Возможные - 21 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 7,181 тыс.т

Наименование месторождения: *Чулпанское (участок Чулпанское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: *Добыча полезных ископаемых в 2011 г. на участке не велась.*

Наименование месторождения: *Шпильское (участок Шпильское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 318 тыс.т; Газ: ABC 1 – 7 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 22,252 тыс.т.

Наименование месторождения: *Шумолгинское (участок Шумолгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 952 тыс.т; Вероятные – 277 тыс.т; Возможные – 152 тыс.т. Газ: Вероятные – 12 млн. куб. м., возможные – 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 34,099 тыс.т.

Наименование месторождения: *Юдинское (участок Юдинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 46 тыс.т. Вероятные – 77 тыс.т. Газ: Вероятные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 9,854 тыс.т.

Наименование месторождения: *Южно-Бутлеровское (участок Южно-Бутлеровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 181 тыс. т., вероятные - 106 тыс. т., возможные - 133 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 9,361 тыс.т.

Наименование месторождения: *Южно-Неприковское (участок Южно-Неприковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4994 тыс.т; Вероятные – 6630 тыс.т; Возможные – 769 тыс.т. Газ: Доказанные – 112 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 323,008 тыс.т.

Наименование месторождения: *Южно-Орловское (участок Южно-Орловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 281 тыс.т; Вероятные – 933 тыс.т; Возможные – 305 тыс.т. Газ: Вероятные – 30 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 72,690 тыс.т.

Наименование месторождения: *Яблоневское (участок Яблоневское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 719 тыс.т; Вероятные – 217 тыс.т; Возможные – 2858 тыс.т. Газ: Доказанные – 17млн. куб. м; Вероятные – 15 тыс.т; Возможные – 93 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 38,368 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Яблоневый овраг (участок месторождение Яблоневый овраг)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 576 тыс.т; Вероятные – 153 тыс.т; Возможные – 209 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 4,924 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Якушкинское (участок Якушкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4883 тыс.т; Вероятные – 1035 тыс.т; Возможные – 939 тыс.т. Газ: Вероятные – 76 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 97,362 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ясневско-Гараевское (участок Ясневско-Гараевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 427 тыс.т; Вероятные – 94 тыс.т; Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м, Вероятные - 14 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 52,07 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Байкальское (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т; Возможные – 34 тыс.т; Газ: Возможные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась*

Наименование месторождения: *Коренное (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 52 тыс. т., вероятные - 35 тыс.т., возможные - 10 тыс. т. Газ: Вероятные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *в 2011 г. добыча УВС не велась*

Наименование месторождения: *Казачье (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: АВС I – 35 тыс. т., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Бирюковское (Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 266 тыс.т; Вероятные – 34 тыс.т; Возможные – 429 тыс.т. Газ: Доказанные – 24 млн. куб. м; Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 39 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 46,275 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Голубевское (Голубевская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 201 тыс.т, Вероятные - 29 тыс.т, Возможные - 105 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м, Возможные - 2 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 55,231 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Гришаевское (Гришаевская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 20 тыс.т; Вероятные – 279 тыс.т; Возможные – 38 тыс.т. Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м., Возможные - 1 млн. куб. м.*

Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть - 5,098 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ищанское (Ищанская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 89 тыс.т., возможные - 20 тыс. т.

Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть – 0,045 тыс.т.

Наименование месторождения: *Кельвейское (Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27 тыс.т; Вероятные – 79 тыс.т; Возможные – 98 тыс.т. Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м., возможные - 6 млн. куб. м.,

Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть 0,405 тыс.т.

Наименование месторождения: *Колпинское (Колпинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 69 тыс.т, Вероятные – 252 тыс.т, Возможные – 46 тыс.т. Газ: Вероятные – 4 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м.,

Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть - 8,887 тыс.т.

Наименование месторождения: *Кордонное (Кордонная площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: нефть – 2,777 тыс.т.

Наименование месторождения: *Куцебовское (Куцебовская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 275 тыс.т, C2 – 3 тыс.т; Газ: ABC1 - 1233 млн. куб.м, C2 – 10 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ,

объемным методом

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча УВС не велась.**

Наименование месторождения: *Любимовское (Любимовская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: вероятные - 57 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча УВС не велась.**

Наименование месторождения: *Многопольское (участок Многопольский лицензионный участок, включающий Многопольское месторождение УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть: ABC 1 – 210 тыс.т., Газ: ABC 1 – 14 млн. куб. м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча УВС не велась.**

Наименование месторождения: *Песчанодольское (участок Песчанодольская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 135 тыс. т. Газ: Возможные - 5 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: **за 2011 г: 0,234 тыс.т.**

Наименование месторождения: *Петрухновское (Петрухновская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 312 тыс. т., вероятные - 552 тыс.т. Газ: Вероятные - 23 млн. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: **за 2011 г: нефть - 68,575 тыс.т.**

Наименование месторождения: *Пиненковское (Пиненковская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 1963 тыс. т., вероятные - 1169 тыс.т., возможные - 203 тыс. т. Газ: Доказанные – 66 млн. куб. м., вероятные – 86 млн. куб. м., возможные - 10 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть - 88,401 тыс.т.

Наименование месторождения: *Поплавское (Поплавская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 9 тыс. т., вероятные - 72 тыс.т., возможные - 91 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2011 г: нефть - 3,929 тыс.т.

Наименование месторождения: *Речное (Речная площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 67 тыс.т; Вероятные – 58 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн.куб.м, Вероятные – 4 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2011 г: нефть - 13,088 тыс.т.

Наименование месторождения: *Участок Рудниковский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер ресурсов: Нефть: СЗ – 744 тыс. т. Газ: СЗ – 3 млн. куб.м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Добыча УВС в 2011 г. не велась.*

Наименование месторождения: *Северо-Флеровское (участок Северо-Флеровская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 89 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча УВС не велась.**

Наименование месторождения: *Селитьбенское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7 тыс.т, Вероятные – 268 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча УВС не велась.**

Наименование месторождения: *Пичерское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т; Вероятные – 101 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 2,121 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Раковское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 50 тыс.т, Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2011 г: нефть 8,079 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Игонькинское (участок Микушкинский лицензионный участок, включающий открытое Игонькинское месторождение УВС)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3 тыс.т, Вероятные – 64 тыс.т, Возможные - 8 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 252 тыс.т; Газ: Доказанные – 5 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. нефть – 34,253 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Карабикуловское (участок Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 24 тыс. т, вероятные - 78 тыс.т,*

возможные - 36 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Бузеровское (участок Бузеровский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 70 тыс. т, возможные - 20 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Ялтауское (участок Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтауское, Бузеровское месторождения УВС)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 24 тыс. т, вероятные - 173 тыс. т, возможные - 323 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Самсоновское (участок Самсоновский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 5 тыс. т., вероятные - 57 тыс. т., возможные - 20 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г.: нефть- 1,251тыс.т.*

Наименование месторождения: *Волгановское (участок Волгановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 500 тыс.т, Вероятные – 600 тыс.т, Возможные - 72 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2011 г.: нефть 116,308 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кареловское (участок Кареловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 6 тыс. т, вероятные - 45 тыс.т, возможные - 446 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м., возможные - 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча УВС не велась.**

Наименование месторождения: **Горьковское (участок Горьковский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 16 тыс.т, Вероятные – 60 тыс.т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча УВС не велась.**

Наименование месторождения: **Шиханское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 427 тыс. т., вероятные - 249 тыс.т., возможные - 427 тыс. т. Газ: Вероятные - 58 млн. куб. м., возможные - 45 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **за 2011 г.: нефть 41,242 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Северо-Шиханское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 12 тыс. т, вероятные - 17 тыс.т, возможные - 75 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча УВС не велась.**

Наименование месторождения: **Рюминское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 15 тыс. т, вероятные - 15 тыс.т, возможные - 52 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **В 2011 г. добыча УВС не велась.**

Наименование месторождения: *Северо-Рюминское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 101 тыс. т., вероятные - 219 тыс.т., возможные - 427 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Супоневское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 474 тыс. т. Газ: возможные - 18 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Зубовское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 69 тыс. т., вероятные - 175 тыс.т., возможные - 203тыс. т. Газ: Вероятные - 23 млн. куб. м., возможные - 19 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Новобезводовское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 7 тыс. т., вероятные - 74 тыс.т., возможные - 28 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Западно-Широкинское (Западно-Широкинский участок недр)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 143 тыс. т., вероятные - 62 тыс.т., возможные - 23 тыс. т. Газ: Вероятные - 17 млн. куб. м., возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Зимарное (Зимарный участок недр)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 8 тыс. т., вероятные - 21 тыс.т., возможные - 11 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Гнездинское (Гнездинский участок недр)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 47 тыс. т., вероятные - 136 тыс.т., возможные - 72 тыс. т. Газ: Вероятные - 12 млн. куб. м., возможные - 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Западно-Чонский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Восток-Энерджи»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 56213 тыс. т., Газ: 3С - 843 млн.куб.м.; методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *Добыча не производится.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Верхнеичерский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Восток-Энерджи»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 185 482 тыс.т., Газ – 64 193 млн. куб. м. методика подсчета: вероятностным методом

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Гудаутский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «РН-Шельф Абхазии»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 65316 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом
Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: **Участок недр: Притеречный**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 2626 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: **Участок недр: Астрахановское море - Некрасовский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 42153 тыс.т; Газ: 99517 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: **Участок недр: Канадский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1000 тыс .т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: **Участок недр: Масловский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 3428 тыс .т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: **Участок недр: Раменский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1600 тыс .т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Чагринский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1470 тыс. т; Д1л - 1000 тыс. т.
Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Можаровское (участок Можаровский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Нефть и конденсат: Доказанные - 106 тыс. т, Вероятные - 286 тыс. т, Возможные - 174 тыс. т.
Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м, Вероятные - 19 млн. куб. м, Возможные - 10 млн. куб. м. Методика
подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *За 2011 год: нефть-12,863 тыс. т*

Наименование месторождения: *Шарлыкское (участок Можаровский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Нефть и конденсат: Доказанные - 211 тыс. т, Вероятные - 120 тыс. т, Возможные - 63 тыс. т.
Газ: Доказанные - 8 млн. куб. м, Вероятные - 6 млн. куб. м, Возможные - 3 млн. куб. м. Методика
подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *За 2011 год: нефть- 56,244 тыс. т*

Наименование месторождения: *Поплавское (участок Можаровский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: приведены в целом по Поплавскому месторождению
(Поплавская площадь)*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Карабулак-Ачалукское (участок Карабулак-Ачалукское
месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Ингушнефтегазпром»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 78 тыс. т. Методика подсчета запасов:
классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2011 г.: нефть 19,114 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Малгобек-Вознесенское (участок Малгобек-Вознесенское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Ингушнефтегазпром»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 320 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г.: нефть 35,761 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Заманкульское (участок Заманкульское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Ингушнефтегазпром»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 26 тыс. т. Газ: ABC 1 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г.: нефть 1,425 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо-Гуляевское (участок Южно-Русский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 1096 тыс. т. C2 – 11837 тыс.т; Газ: ABC 1 – 10421 млн. куб.м. C2 – 41634 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *участок Восточно-Приновоземельский - 1*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 3330 млн. т, Газ - 3317 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *участок Восточно-Приновоземельский - 2*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1823 млн.т, Газ - 2734 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *участок Восточно-Приновоземельский - 3*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1181 млн.т, Газ - 8540 млрд.куб.м.
Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *участок Южно-Черноморский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 296 млн. т. Методика подсчета
запасов: вероятностным методом.*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *участок Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского
месторождения*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Тарасовскому месторождению
(участок Тарасовское месторождение)*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Северо-Ачалукский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Извлекаемые перспективные ресурсы: Нефть: СЗ - 2688 тыс .т; Методика подсчета запасов:
классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Красногорский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Извлекаемые перспективные ресурсы: СЗ - 1217 тыс .т; Методика подсчета запасов:
классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Назрано-Яндырский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть - 2200 тыс. т; Методика подсчета запасов: вероятностным методом

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *участок Байкаловское месторождение*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 567 тыс. т; С2 - 52990 тыс.т. Газ: АВС 1 – 6689 млн. куб.м; С2 - 41431 методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Наульское (Наульский участок недр)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 3707 тыс.т; Вероятные - 7699 тыс.т; Возможные - 24333 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Атчибарский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 1 тыс. т. Газ: АВС 1 – 1 млн. куб.м; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2011 г.: нефть 2,964 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Нечкинский участок*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Извлекаемые перспективные ресурсы: С3 - 700 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась*

Наименование месторождения: *Падовское (участок Падовский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: С1 – 200 тыс. т. Газ: С1 – 0,3 млн. куб.м. методика

подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.

Уровень добычи: *В 2011 г. добыча УВС не велась*

Наименование месторождения: *Ондодоминский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер общих прогнозных ресурсов: Нефть - 26,1 млн.т. методика подсчета запасов: объемным методом

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 9391 тыс.т, С2 - 5539 тыс.т. Газ: АВС1 – 2308 млн.куб.м, С2 - 1990 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Добыча не ведётся*

Наименование месторождения: *Лисянский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 258 млн.т, Газ - 226 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.

Уровень добычи: *Добыча не ведётся*

Наименование месторождения: *Кашеваровский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 62 млн.т, Газ - 55 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.

Уровень добычи: *Добыча не ведётся*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения Магадан-1*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 384 млн.т, Газ - 602 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.

Уровень добычи: *Добыча не ведётся*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения Магадан-2*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 335 млн.т, Газ - 872 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Уровень добычи: *Добыча не ведётся*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения Магадан-3.*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 131 млн.т, Газ - 315 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Уровень добычи: *Добыча не ведётся*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Южно - Баганское месторождение*

Номер лицензии: *СЫК 01758 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *31.05.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Баганского нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Восточно - Баганское месторождение*

Номер лицензии: *СЫК 01759 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *30.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Баганского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины в пределах поля запасов категории С2 в карбонатных отложениях P1as; не позже 2011 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные*

платежи и НДС

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Баганское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01753 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Северо - Баганское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01754 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Северо - Баганского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Южно - Веякское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01751 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.09.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Веякского месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины; не позже 2010 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Восточно - Веякское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01757 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.09.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Вейкского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Вейкошорское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01752 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Вейкошорского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Усино - Кушишорское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01760 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Усино - Кушишорского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **провести сейсморазведочные работы 3Д не позднее второго квартала 2009 г.; закончить строительством разведочную скважину не позднее 2 квартала 2010 г.; произвести подсчет и утверждение подсчета запасов не позднее декабря 2010 г.; не позднее 6 месяцев с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать проект пробной эксплуатации или опытно - промышленной разработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Среднемакарихинское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01750 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Верхнемакарихинское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01756 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.09.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Верхнемакарихинского месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **не позднее 1 квартала 2009 г. провести сейсморазведочные работы 3D; не позднее декабря 2012 г. закончить строительством разведочную скв.; не позднее декабря 2013 г. представить отчет с подсчетом запасов; не позднее 6 месяцев с даты утверждения запасов представить проект пробной эксплуатации или опытно - промышленной разработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Салюкинское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01749 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородного сырья Салюкинского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Сандивейское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01755 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Черпаюское месторождение**

Номер лицензии: **НРМ 00646 НР**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **01.04.2051**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Черпаюского месторождения**

вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Нядейюское месторождение***

Номер лицензии: ***НРМ 00643 НР***

Дата выдачи: ***15.11.2006***

Дата окончания действия: ***31.12.2046***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Хасырейское месторождение***

Номер лицензии: ***НРМ 00642 НР***

Дата выдачи: ***15.11.2006***

Дата окончания действия: ***31.12.2046***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Воргамусюрский участок***

Номер лицензии: ***СЫК 01761 НР***

Дата выдачи: ***10.11.2006***

Дата окончания действия: ***30.06.2030***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***не позднее 31.12.2010 года выполнить работы по уточнению геологического строения площади по результатам бурения поисковых скважин; не позднее 31.12.2011 года выполнить работы по забуриванию бокового ствола из скважины № 1п -***

Воргамусюр с целью вскрытия верхнедевонских отложений; не позднее 31.12.2012 года завершить строительство две поисково-оценочные скважины на каменноугольные отложения; не позднее 31.12.2012 года 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 года 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Осовейский участок*

Номер лицензии: *НРМ 00638 НЭ*

Дата выдачи: *13.09.2006*

Дата окончания действия: *25.08.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до 2010 года закончить строительством одну разведочную скважину; до 2011 года 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Нижележащие горизонты Салюкинского нефтяного месторождения*

Номер лицензии: *СЫК 02168 НП*

Дата выдачи: *11.08.2009*

Дата окончания действия: *30.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение нижележащих горизонтов Салюкинского месторождения с целью поисков и оценки новых залежей углеводородного сырья Салюкинского месторождения на территории Республики Коми*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «программу поисково-оценочных работ на нижележащие горизонты Салюкинского месторождения»; не позднее 2010 года приступить к бурению первой поисковой скважины и до конца 2012 года закончить строительством не менее 1 поисковой скважины; в случае открытия новых залежей месторождения произвести оперативный подсчет запасов углеводородов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания скважины представить его на государственную экспертизу запасов; в течение 5 лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой...»; не позднее 01.06.2014 г. представить в фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково – оценочных работ, с*

подсчетом запасов (в случае открытия месторождения)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Лабаганский участок*

Номер лицензии: *НРМ 14808 НР*

Дата выдачи: *03.12.2009*

Дата окончания действия: *16.11.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лабаганского участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Каурунанинская структура*

Номер лицензии: *ЮСХ 00818 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунанинской структуре*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Каурунанинская площадь (западная часть)*

Номер лицензии: *ЮСХ 00762 НР*

Дата выдачи: *21.07.2006*

Дата окончания действия: **01.07.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья на Каурунанинской площади (западная часть)*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и приказа территориального агентства по недропользованию по Сахалинской области №23-п от 18.05.2006г.*

Основные положения лицензии: *в 2010г. выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д на всей площади участка; в 2014 году закончить строительством не менее двух поисковых скважин, одна из которых зависимая; в течение четырех лет с даты открытия месторождения пробурить не менее двух разведочных скважин; в течение одного года с даты открытия месторождения представить отчет на государственную экспертизу запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к соответствующей 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Восточно-Осскойская структура*

Номер лицензии: *ЮСХ 00843 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Осской структуре*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Восточно-Кайганское месторождение*

Номер лицензии: *ЮСХ 00847 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Кайганском месторождении*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Кыдыланы*

Номер лицензии: *ЮСХ 00846 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Кыдыланы*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Колендо*

Номер лицензии: *ЮСХ 00828 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Волчинка*

Номер лицензии: *ЮСХ 00836 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Усть-Томи*

Номер лицензии: *ЮСХ 00824 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Крапивненское*

Номер лицензии: *ЮСХ 00833 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа нефтегазоконденсатного месторождения Крапивненское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи газа; 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Астрахановское*

Номер лицензии: *ЮСХ 00839 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Узловое*

Номер лицензии: *ЮСХ 00837 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Одопту*

Номер лицензии: *ЮСХ 00829 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти нефтяного месторождения Одопту*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Паромай*

Номер лицензии: *ЮСХ 00834 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Паромай*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение им.Р.С. Мирзоева*

Номер лицензии: *ЮСХ 00820 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения им. Р.С. Мирзоева*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Уйглекуты*

Номер лицензии: *ЮСХ 00826 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Набиль*

Номер лицензии: *ЮСХ 00817 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Катангли*

Номер лицензии: *ЮСХ 00825 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти нефтяного месторождения Катангли*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Нижнее Даги*

Номер лицензии: *ЮСХ 00822 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижние Даги*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Усть-Эвай*

Номер лицензии: *ЮСХ 00819 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Малое Сабо*

Номер лицензии: *ЮСХ 00841 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазоконденсатного месторождения Малое Сабо*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Мухто*

Номер лицензии: *ЮСХ 00827 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; оснащённость 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Западное Сабо*

Номер лицензии: *ЮСХ 00838 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Эхаби*

Номер лицензии: *ЮСХ 00848 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Сабо (с участком Южное Эрри)*

Номер лицензии: *ЮСХ 00840 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Нельма*

Номер лицензии: *ЮСХ 00831 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа газонефтяного месторождения Нельма*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость 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 по условиям лицензии: *НДПИ,*

регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Гиляко-Абунан**

Номер лицензии: **ЮСХ 00832 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость 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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Северная Оха**

Номер лицензии: **ЮСХ 00842 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Северная Оха**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **на добычу нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащение замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Монги**

Номер лицензии: **ЮСХ 00821 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги**

Основание выдачи лицензии: **: пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость 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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Тунгор**

Номер лицензии: **ЮСХ 00830 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.03.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость 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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Восточное Даги**

Номер лицензии: **ЮСХ 00823 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти и газа; 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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Шхунное**

Номер лицензии: **ЮСХ 835 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2023**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации**

"О недрах"

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Центральная Оха*

Номер лицензии: *ЮСХ 00845 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Восточное Эхаби*

Номер лицензии: *ЮСХ 00844 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Одопту-море (Северный купол)*

Номер лицензии: *ШОМ 13839 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Колендинская площадь (включая месторождение Северное Колендо)*

Номер лицензии: *ЮСХ 01091*

Дата выдачи: *14.12.2009*

Дата окончания действия: *01.01.2035*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Колендинской площади (включая месторождение Северное Колендо)*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до 01.01.2011 г. разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на месторождении Северное Колендо»; до 01.01.2012 г. разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения в установленном порядке технологических проектных документов ввести месторождение Северное Колендо в первую стадию разработки; до 01.01.2012 г. приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 60 пог.км сейсмопрофилей; до 01.01.2013 г. приступить к бурению первой разведочной скважины и в течение 2-х лет закончить строительством не менее 2-х разведочных скважин; до 01.01.2015 г. обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на месторождении Северное Колендо»; до 01.01.2016 г. на основе анализа результатов разведочных работ и разработки месторождения провести пересчет запасов УВ и представить на государственную экспертизу; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов УВ разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический документ новой стадии разработки месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Лебединский участок*

Номер лицензии: *ШОМ 14145 НП*

Дата выдачи: *04.07.2007*

Дата окончания действия: *12.05.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Лебединский*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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; 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 по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Северо-Комсомольское месторождение***

Номер лицензии: ***СЛХ 01891 НЭ***

Дата выдачи: ***08.11.2006***

Дата окончания действия: ***16.06.2014***

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча углеводородного сырья, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Комсомольского месторождения***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***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 по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Комсомольское месторождение***

Номер лицензии: ***СЛХ 01889 НЭ***

Дата выдачи: ***08.11.2006***

Дата окончания действия: ***18.04.2038***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение и добыча нефти, газа и конденсата (поиск, разведка и добыча) на Комсомольском нефтегазоконденсатном месторождении***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***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 по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: ***Усть-Харампурское месторождение***

Номер лицензии: ***СЛХ 01883 НЭ***

Дата выдачи: ***08.11.2006***

Дата окончания действия: ***16.06.2014***

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча углеводородного сырья из пластов группы БП, разведка с последующей разработкой залежей углеводородов Усть-Харампурского месторождения; добыча пресных подземных вод для поддержания пластового давления***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2013г завершить строительством одну разведочную скважину***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Верхнепурнейское месторождение**

Номер лицензии: **СЛХ 01895 НЭ**

Дата выдачи: **09.11.2006**

Дата окончания действия: **24.03.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов АП, БП; разведка с последующей разработкой залежей нижнемеловых и юрских отложений Верхнепурнейского нефtezаконденсатного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018г завершить строительством одну разведочную скважину**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Фестивальное месторождение**

Номер лицензии: **СЛХ 01886 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **06.06.2044**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородного сырья, геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Фестивального месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Новопурнейское месторождение**

Номер лицензии: **СЛХ 01882 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **24.03.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Новопурнейского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2019г завершить строительством одну разведочную скважину**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Барсуковское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01890 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК19-20, ПК17-2ПК18, АС10, 1АС11, БС2, БС4, БС7, 1-3БС8, ОБС10, 1БС10, 2БС10, 1БС11, 2БС11, БС12, БС13, БС14 Барсуковского НГКМ*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018г завершить строительством одну разведочную скважину*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Тарасовское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01892 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК1, БП1, БП6, БП7, ОБП8, БП8, БП9, БП10-11, БП14 Тарасовского нефтегазоконденсатного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2010г. 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 2011году представить на государственную экспертизу технологическую схему разработки месторождения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Харампурское месторождение (северная и южная залежи)*

Номер лицензии: *СЛХ 01884 НЭ*

Дата выдачи: *26.11.2003*

Дата окончания действия: *06.06.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка Харампурского нефтегазоконденсатного месторождения (северной и южной залежи)*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Западно-Пурнейское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01888 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БП; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Западно-Пурнейского НГК месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Губкинское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01885 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *16.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородного сырья (кроме пластов ПК1); геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей углеводородного сырья Губкинского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в период 2012-2017гг завершить строительством не менее четырех разведочных скважин*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Тарасовское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01894 НЭ*

Дата выдачи: *09.11.2006*

Дата окончания действия: *20.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка нефтяных залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; пластов БП10 Северо-Айваседопуровского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2012г завершить строительством одну разведочную скважину*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Кынско-Часельский участок**

Номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **18.07.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в пределах геологического отвода завершить строительством не менее 4-х скважин, в т.ч. 2008г. – 1скв, 2012г. – 1скв, 2013г. – 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 года до решения вопроса по использованию природного газа.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Восточно-Сургутский (южная часть) участок**

Номер лицензии: **ХМН 02026НЭ**

Дата выдачи: **17.11.2006**

Дата окончания действия: **17.04.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Восточно-Сургутского (южная часть) лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Восточно-Правдинский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02046 НЭ**

Дата выдачи: **21.11.2006**

Дата окончания действия: **17.03.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные**

платежи за пользование недрами

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ефремовский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02040 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *14.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Ефремовского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Западно-Угутский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02025 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *24.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Киняминский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02035 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *23.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Киняминского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные*

платежи за пользование недрами

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Кудринский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02031 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2037*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Майский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02030 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *14.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Малобалыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02033 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *14.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные*

платежи за пользование недрами

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Мамонтовский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02038НЭ**

Дата выдачи: **20.11.2006**

Дата окончания действия: **24.04.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Омбинский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02041 НЭ**

Дата выдачи: **20.11.2006**

Дата окончания действия: **17.04.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также поиск и оценка пласта-коллектора для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Петелинский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02044 НЭ**

Дата выдачи: **20.11.2006**

Дата окончания действия: **27.02.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Правдинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02023 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Приобский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02034 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *20.07.2044*

Вид лицензии и целевое назначение: *поиск и добыча нефти и газа в пределах Приобского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Приразломный участок*

Номер лицензии: *ХМН 02036 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *06.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Приразломного лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Салымский (Лемпинская площадь) участок**

Номер лицензии: **ХМН 02047 НЭ**

Дата выдачи: **21.11.2006**

Дата окончания действия: **25.04.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Салымский (пласт ЮС-0) участок**

Номер лицензии: **ХМН 02042 НЭ**

Дата выдачи: **20.11.2006**

Дата окончания действия: **29.03.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Северо-Салымский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02045 НЭ**

Дата выдачи: **20.11.2006**

Дата окончания действия: **17.04.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Солкинский (южная часть) участок**

Номер лицензии: **ХМН 02028 НЭ**

Дата выдачи: **17.11.2006**

Дата окончания действия: **17.11.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Солкинского (южной части) лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Среднебалыкский (основная часть) участок**

Номер лицензии: **ХМН 02039НЭ**

Дата выдачи: **20.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Среднебалыкского (основной части) лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Среднеугутский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02037 НЭ**

Дата выдачи: **20.11.2006**

Дата окончания действия: **16.08.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Тепловский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02032 НЭ**

Дата выдачи: **17.11.2006**

Дата окончания действия: **14.02.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Тепловского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Угутский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02027 НЭ**

Дата выдачи: **17.11.2006**

Дата окончания действия: **23.03.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Усть-Балыкский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02048 НЭ**

Дата выдачи: **21.11.2006**

Дата окончания действия: **21.06.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Фаинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02043 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *06.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *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*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Южно-Балыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02024 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *10.02.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Южно-Сургутский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02029 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *13.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Салымский (Лемпинская площадь) участок**

Номер лицензии: **ХМН 14126 НП**

Дата выдачи: **20.06.2007**

Дата окончания действия: **30.05.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **для геологического изучения нижележащих горизонтов Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в объеме 214км²; в 2010-2011гг добуриТЬ (углубить существующие скважины) пять поисковых скважин; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Средне-Балыкский (южная часть) участок**

Номер лицензии: **ХМН 02137 НЭ**

Дата выдачи: **31.08.2007**

Дата окончания действия: **26.03.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Средне-Балыкского лицензионного участка (южная часть)**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Восточно-Салымский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02145НЭ**

Дата выдачи: **07.09.2007**

Дата окончания действия: **01.01.2020**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр поиск и добыча нефти и газа в пределах Восточно-Салымского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: *в 2010г. – закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011г – закончить строительством одну разведочную скважину; в 2012г-утвердить подсчет запасов УВС; в 2014г –ввести месторождение в разработку; 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Встречный участок*

Номер лицензии: *ХМН 02144НЭ*

Дата выдачи: *07.09.2007*

Дата окончания действия: *10.01.2028*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2011г. – закончить строительством не менее двух разведочных скважин (одна-зависимая); в 2013г-утвердить подсчет запасов УВС; в 2014г –ввести месторождение в разработку; 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Чупальский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02146НР*

Дата выдачи: *07.09.2007*

Дата окончания действия: *25.11.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2011г. – закончить строительством одну поисково-оценочную скважину и утвердить подсчет запасов УВС; в 2013г –ввести месторождение в разработку; 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Южно-Тепловский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02242НР*

Дата выдачи: *28.04.2008*

Дата окончания действия: *27.04.2033*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр, разведка и добыча*

углеводородного сырья на Южно-Тепловском участке недр

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2010г. пробурить одну разведочную скважину; в 2011г. выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 400 пог.км; в 2012г закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; 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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Южно-Балыкский участок**

Номер лицензии: **ХМН 14505 НП**

Дата выдачи: **23.06.2008**

Дата окончания действия: **01.06.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Южно-Балыкского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2012г. приступить к углублению 4 экспл.скв.; не позднее 2012г. приступить к испытанию по 2 ранее пробуренным скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Малобалыкский участок**

Номер лицензии: **ХМН 14503 НП**

Дата выдачи: **23.06.2008**

Дата окончания действия: **01.06.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах МалоБалыкского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2011г. пробурить и закончить строительством не менее 2 поиск. оцен. скв.; не позднее 2012г. приступить к углублению 3 экспл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Среднебалыкский участок**

Номер лицензии: *ХМН 14504 НП*

Дата выдачи: *23.06.2008*

Дата окончания действия: *01.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах СреднеБалыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *не позднее 2010г. пробурить и закончить строительством не менее 1 поиск. оцен. скв.; не позднее 2012г. приступить к углублению 4 экпл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос. экспертизу запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Байкаловский участок*

Номер лицензии: *ДУД 12624 НП*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *01.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Байкаловского участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году выполнить подсчет запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Пендомаяхский участок*

Номер лицензии: *ДУД 13607 НР*

Дата выдачи: *11.05.2006*

Дата окончания действия: *15.04.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *не позднее 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; не позднее 01.05.2012 года закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; в 2013г. 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Проточный участок*

Номер лицензии: *ДУД 12626 НП*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *01.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Проточного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 500 пог. км; в 2009 году провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 450 пог. км; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 400 пог. км; в 2011 году завершить строительством одну поисковую скважину; до 01.07.2012 года представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Самоедский участок*

Номер лицензии: *ДУД 12623 НП*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *01.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году закончить строительством две структурные скважины; в 2010 закончить строительством пять структурных скважин; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 300 пог. км; в 2011 выполнить газогеохимическую съемку в объеме 300 пог. км; до 01.06.2012 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 01.07.2012 года представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Чарский участок*

Номер лицензии: *ДУД 13737 НП*

Дата выдачи: *30.08.2006*

Дата окончания действия: *01.08.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Чарского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *не позднее 30.08.2010 года провести электроразведку СКИП-ВЭРЗ в объеме не менее 150 пог. км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; не позднее 30.08.2012 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; не позднее 30.08.2013 года обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Северо-Чарском участке»; не позднее 30.08.2013 года представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных*

скважин; в течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Вадинский участок*

Номер лицензии: *КРР 13609 НР*

Дата выдачи: *12.05.2006*

Дата окончания действия: *14.04.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2010-2011 г.г. пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; в 2011-2012 г.г. пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; в 2012 году 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, 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Восточно-Лодочный участок*

Номер лицензии: *КРР 12620 НП*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *01.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Восточно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году провести сейморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 250 пог. км; в 2009 году закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 400 пог. км; в 2011 году закончить строительством одной (зависимой) скважины; до 01.07.2012 предоставить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Западно-Лодочный участок*

Номер лицензии: *KPP 12619 НП*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *31.12.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Западно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Туколандский участок*

Номер лицензии: *KPP 13608 НП*

Дата выдачи: *12.05.2006*

Дата окончания действия: *14.04.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Туколандского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2008-2009 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 кв. 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Аявинский участок*

Номер лицензии: *KPP 01790 НП*

Дата выдачи: *04.09.2007*

Дата окончания действия: *01.07.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Аявинском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *поисково-разведочные работы (в 2010г – провести геохимическую*

съемку в объеме 750пог.км; в 2011г – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2 и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; завершить период геологического изучения 01.12.2011г.); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Джелиндуконский участок*

Номер лицензии: **КРР 01791 НР**

Дата выдачи: **04.09.2007**

Дата окончания действия: **01.07.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Джелиндуконском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести геохимическую съемку в объеме 750пог.км; в 2011г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250пог.км и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; завершить период геологического изучения 01.12.2011г.); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Оскобинский участок*

Номер лицензии: **КРР 01792 НР**

Дата выдачи: **04.09.2007**

Дата окончания действия: **01.07.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Оскобинском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 100пог.км и завершить строительством 2 поисково-оценочные скважины, одна из которых зависима; в 2011г. – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2; завершить период геологического изучения 01.12.2011г.); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Терско-Камовский участок*

Номер лицензии: **КРР 01793 НР**

Дата выдачи: **04.09.2007**

Дата окончания действия: **24.05.2023**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 300пог.кми 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Кулиндинский участок*

Номер лицензии: *ТУР 00070 НР*

Дата выдачи: *21.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кулиндинского участка недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог. км; до ноября 2011 года пробурить не менее двух поисково-оценочных скважин; до ноября 2016 года 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Восточно-Сугдинский участок*

Номер лицензии: *ИРК 13547 НР*

Дата выдачи: *27.03.2006*

Дата окончания действия: *01.03.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *До 27.03.2009г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 800 пог. км. В срок до 27.03.2013г 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 27.03.2013 - 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Даниловский участок*

Номер лицензии: *ИРК 13713 НР*

Дата выдачи: *07.08.2006*

Дата окончания действия: *01.08.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Даниловского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Могдинский участок*

Номер лицензии: *ИРК 13671 НР*

Дата выдачи: *17.07.2006*

Дата окончания действия: *20.06.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Могдинского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Санарский участок*

Номер лицензии: *ИРК 13670 НР*

Дата выдачи: *17.07.2006*

Дата окончания действия: *20.06.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Санарского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Преображенский участок*

Номер лицензии: *ИРК 14272 НР*

Дата выдачи: *08.10.2007*

Дата окончания действия: *20.09.2032*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Преображенского участка*

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*

Основные положения лицензии: *до октября 2009года выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до октября 2010 году выполнить не менее 400 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до октября 2011 года пробурить не менее двух поисковых скважин; до октября 2012 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; 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 третьего года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; в течение четвертого года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трех разведочных скважин; не позднее семи 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Умоткинский участок*

Номер лицензии: *ИРК 14466 НР*

Дата выдачи: *12.05.2008*

Дата окончания действия: **07.04.2033**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Умоткинского участка*

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*

Основные положения лицензии: *до апреля 2009 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке», провести оценку текущего фоновго уровня загрязнения, организовать учёт ликвидированных скважин в пределах участка; до апреля 2010года выполнить не менее 800 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до апреля 2011 году выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, приступить к бурению первой поисковой скважины; до апреля 2012 года закончить строительством не менее двух поисковых скважин, выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до апреля 2013 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течении 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 провести сейсморазведочные работы (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение трёх лет от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трёх разведочных скважин, на 3-ий год – 1скважины, на 4-ый год – 2скважины; в течение 5-ти лет от даты открытия месторождения выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геолэкспертизу отчёт о пересчёте 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 первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Куль-Ёганский участок*

Номер лицензии: **ТОМ 01183 НР**

Дата выдачи: **28.09.2007**

Дата окончания действия: **01.12.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Куль-Ёганском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *до 2012г. завершить строительством 2 поисково-оценочных скважин и 2 разведочных; в 2012 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 100кв.км; ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2011-2015гг.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Пудинский участок*

Номер лицензии: **ТОМ 01184 НР**

Дата выдачи: **28.09.2007**

Дата окончания действия: **01.12.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Северо-Пудинском участке недр**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 2012-2014гг.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ЗАО «Ванкорнефть»**

Описание участка недр: **Ванкорская площадь**

Номер лицензии: **КРР 12564 НР**

Дата выдачи: **02.08.2004**

Дата окончания действия: **31.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **поиски, разведка и добыча нефти и газа на Ванкорской площади**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **производить регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ЗАО «Ванкорнефть»**

Описание участка недр: **Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок**

Номер лицензии: **ДУД 14356 НР**

Дата выдачи: **13.12.2007**

Дата окончания действия: **15.05.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, добыча нефти и газа в пределах Северо-Ванкорского нефтегазоперспективного блока**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 350 пог.км и провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 250 пог. км; в 2010-2011 г.г. пробурить одну поисковую скважину; 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 по условиям лицензии: **производить регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

Описание участка недр: **Агалеевская площадь (Кодинский вал)**

Номер лицензии: ***KPP 00307 НР***

Дата выдачи: ***16.11.1995***

Дата окончания действия: ***31.12.2020***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Агалеевской площади (Кодинского вала)***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***поисково-разведочные работы (в течение 2010-2012гг выполнить не менее 800пог.км сейсморазведки МОГТ 2Д; в 2013г завершить строительством 1поисковую скважину); в 2015г ввести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»***

Описание участка недр: ***Юрубченский блок***

Номер лицензии: ***ТУР 10430 НР***

Дата выдачи: ***16.09.1996***

Дата окончания действия: ***31.12.2021***

Вид лицензии и целевое назначение: ***геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Юрубченского блока***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: ***поисково-разведочные работы (в 2010-2013гг закончить бурением 4 скважины, в 2010г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 400км2, в 2011г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300пог.км; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***

Описание участка недр: ***Советское месторождение***

Номер лицензии: ***ТОМ 00075 НЭ***

Дата выдачи: ***29.10.1998***

Дата окончания действия: ***13.12.2038***

Вид лицензии и целевое назначение: ***Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Советском нефтяном месторождении, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях***

Основание выдачи лицензии: ***статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***НДПИ***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***

Описание участка недр: ***Стрежевское месторождение***

Номер лицензии: ***ТОМ 00076 НЭ***

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **13.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Стрежевском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Северное месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00077 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **13.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Северном нефтегазоконденсатном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Малореченское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00078 НЭ**

Дата выдачи: **09.04.1999**

Дата окончания действия: **01.01.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Малореченском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Ломовое месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00079 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **30.06.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Ломовом нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с**

действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Катыльгинское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00080 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **30.06.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Катыльгинском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Западно-Останинское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00081 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **25.03.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Останинском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Герасимовское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00082 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **01.01.2028**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Герасимовском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Лугинецкое месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00083 НЭ**
Дата выдачи: **29.10.1998**
Дата окончания действия: **25.03.2039**
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Лугинецком нефтегазоконденсатном месторождении**
Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Первомайское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00084 НЭ**

Дата выдачи: **08.04.1999**

Дата окончания действия: **13.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Первомайском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Оленье месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00085 НЭ**

Дата выдачи: **08.04.1999**

Дата окончания действия: **24.01.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Оленьем нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Игольско-Таловое месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00086 НЭ**

Дата выдачи: **08.04.1999**

Дата окончания действия: **24.01.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Игольско-Таловом нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с**

действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Чкаловское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00087 НЭ**

Дата выдачи: **09.04.1999**

Дата окончания действия: **25.03.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Чкаловском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Западно-Катыльгинское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00088 НЭ**

Дата выдачи: **09.04.1999**

Дата окончания действия: **30.06.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Катыльгинском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Озерное месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00089 НЭ**

Дата выдачи: **09.04.1999**

Дата окончания действия: **31.07.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Озерном нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: *Крапивинское месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00090 НЭ*

Дата выдачи: *09.04.1999*

Дата окончания действия: *09.08.2044*

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Крапивинском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Лонтынь-Яхское месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00091 НЭ*

Дата выдачи: *09.04.1999*

Дата окончания действия: *09.08.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Лонтынь-Яхском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Катыльгинский участок*

Номер лицензии: *ТОМ 00040 НЭ*

Дата выдачи: *17.09.1998*

Дата окончания действия: *16.09.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *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*

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении пробурить 1 разведочную скважину; Начать добычу на месторождениях: Нижнепервомайское – 2009 (выполнено), Волковское – 2014*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Карайско-Моисеевский участок*

Номер лицензии: *ТОМ 00046 НЭ*

Дата выдачи: *17.09.1998*

Дата окончания действия: *16.09.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение нефтегазоносного Карайско-Моисеевского участка недр и последующая разведка и разработка выявленных в его пределах залежей углеводородов, а также размещение промышленных стоков.*

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить: Сейсморазведочные работы 3Д-550 кв.км. Начать добычу на месторождениях: Карайское – 2007; Тагайское – 2007; Западно-Карайское – 2014; Моисеевское – 2014; Западно-Карасевское – 2012; Павловское – 2011; Северо-Карасевское – 2011; Карасевское – 2011; Двуреченское – 2001. Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Кондаковский участок*

Номер лицензии: *ТОМ 00048 НЭ*

Дата выдачи: *18.09.1998*

Дата окончания действия: *17.09.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Кондаковского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов*

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Поньжевый участок*

Номер лицензии: *ТОМ 00049 НЭ*

Дата выдачи: *18.09.1998*

Дата окончания действия: *17.09.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Поньжевого участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов*

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом. Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить сейсморазведочные работы 3Д-80 кв.км. Начать добычу на месторождениях: Глуховское – 2013, Налимье – 2013, Поньжевое - 2013*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Южно-Тамбаевский участок*

Номер лицензии: *ТОМ 00051 НЭ*

Дата выдачи: *18.09.1998*

Дата окончания действия: *17.09.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Южно-*

Тамбаевского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Аленкинский участок*

Номер лицензии: *ТОМ 00052 НЭ*

Дата выдачи: *18.09.1998*

Дата окончания действия: *17.09.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Аленкинского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов*

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Проточный участок*

Номер лицензии: *ТОМ 01005 НР*

Дата выдачи: *09.08.2006*

Дата окончания действия: *15.06.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр Проточный-1*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 закона РФ "О недрах", решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Территориального агентства по недропользованию по Томской области (Томскнедра) № 93 от 15.06.2006 г.*

Основные положения лицензии: *Не позднее 31.03.2013г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, в том числе до 01.08.2009г - не менее одной, до 01.08.2010г - не менее двух, в 2012г - не менее одной; в течение четырех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Советский участок*

Номер лицензии: *ХМН 00345 НЭ*

Дата выдачи: *10.06.1996*

Дата окончания действия: *14.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Советского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Вахский участок*

Номер лицензии: *ХМН 00344 НЭ*

Дата выдачи: *06.06.1996*

Дата окончания действия: *08.09.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча нефти и газа в пределах Вахского лицензионного участка; проведение опытно-промышленной закачки и размещение нефтепромысловых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Нижневартовский участок*

Номер лицензии: *ХМН 00343 НЭ*

Дата выдачи: *06.06.1996*

Дата окончания действия: *08.09.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча нефти и газа в пределах Нижневартовского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Полуденный участок*

Номер лицензии: *ХМН 00342 НЭ*

Дата выдачи: *06.06.1996*

Дата окончания действия: *08.09.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча нефти и газа в пределах Полуденного лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: *Первомайский участок*

Номер лицензии: **ХМН 00316 НЭ**

Дата выдачи: **18.03.1996**

Дата окончания действия: **17.03.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча нефти и газа в пределах Первомайского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: *Северный участок*

Номер лицензии: **ХМН 00347 НЭ**

Дата выдачи: **10.06.1996**

Дата окончания действия: **14.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча нефти и газа в пределах Северного лицензионного участка, а также размещение промышленных стоков в пределах участка.*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: *Стрежевской участок*

Номер лицензии: **ХМН 00346 НЭ**

Дата выдачи: **10.06.1996**

Дата окончания действия: **14.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча нефти и газа в пределах Стрежевского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**
Описание участка недр: **Южно-Черемшанское месторождение**
Номер лицензии: **ТОМ 14838 НЭ**
Дата выдачи: **31.12.2009**
Дата окончания действия: **29.12.2038**
Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков на Южно-Черемшанском месторождении**
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**
Описание участка недр: **Колотушное месторождение**
Номер лицензии: **ТОМ 14839 НЭ**
Дата выдачи: **31.12.2009**
Дата окончания действия: **29.12.2013**
Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение и добыча нефти на Колотушном месторождении**
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»**
Описание участка недр: **Ардалинское месторождение**
Номер лицензии: **НРМ 11059 НР**
Дата выдачи: **20.12.2001**
Дата окончания действия: **31.12.2042**
Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и геологическое изучение недр на Ардалинском нефтяном месторождении**
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»**
Описание участка недр: **Дюсушевское месторождение**
Номер лицензии: **НРМ 11060 НР**
Дата выдачи: **20.12.2001**
Дата окончания действия: **31.12.2042**
Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и геологическое изучение недр на Дюсушевском нефтяном месторождении**
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»**

Описание участка недр: **Восточно-Колвинское месторождение**

Номер лицензии: **НPM 11061 НР**

Дата выдачи: **20.12.2001**

Дата окончания действия: **16.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и геологическое изучение недр на Восточно-Колвинском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»**

Описание участка недр: **участок недр**

Номер лицензии: **НPM 11062 НР**

Дата выдачи: **20.12.2001**

Дата окончания действия: **16.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти с открываемых в пределах данного участка месторождений**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ЗАО «Элвари Нефтегаз»**

Описание участка недр: **Кайганско-Васюканский участок**

Номер лицензии: **ШОМ 12303 НП**

Дата выдачи: **31.03.2004**

Дата окончания действия: **30.06.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение Кайгано-Васюканского участка недр Охотского моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **Завершить строительством в 2012 году не менее одной поисково-оценочной скважины, в 2013 году - не менее двух скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «Венинефть»**

Описание участка недр: **Венинский блок**

Номер лицензии: **ШОМ 13462 НП**

Дата выдачи: **31.01.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Венинского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Описание участка недр: **Месторождение Аркутун-Даги**

Номер лицензии: **ШОМ 11052 НЭ**

Дата выдачи: **30.06.2001**

Дата окончания действия: **31.12.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции**

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Основные положения лицензии: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Описание участка недр: **Месторождение Одопту-море**

Номер лицензии: **ШОМ 11051 НЭ**

Дата выдачи: **30.06.2001**

Дата окончания действия: **31.12.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции**

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Основные положения лицензии: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Описание участка недр: *Месторождение Чайво*

Номер лицензии: *ШОМ 11050 НЭ*

Дата выдачи: *30.06.2001*

Дата окончания действия: *31.12.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП*

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Основные положения лицензии: *обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ОАО «Верхнечонскнефтегаз»*

Описание участка недр: *Верхнечонское месторождение*

Номер лицензии: *ИРК 11287 НЭ*

Дата выдачи: *22.08.2002*

Дата окончания действия: *31.12.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородного сырья и геологическое изучение недр Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения, разведка и добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения объектов нефтепромысла, закачка промышленных стоков в пласт-коллектор*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с образованием нового юридического лица (ОАО «Верхнечонскнефтегаз»)*

Основные положения лицензии: *геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата, бурение, обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период освоения освобождены от НДС (на основании ст. 342 части второй Налогового кодекса РФ)*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»*

Описание участка недр: *Западно-Чонский участок*

Номер лицензии: *ИРК14270 НР*

Дата выдачи: *08.10.2007*

Дата окончания действия: *20.09.2032*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Чонского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»*

Описание участка недр: *Верхнеичерский участок*

Номер лицензии: **ИРК14271 НР**

Дата выдачи: **08.10.2007**

Дата окончания действия: **20.09.2032**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Верхнеищерского участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **до 08.10.2009г выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 08.10.2010г выполнить не менее 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; не позднее 31.12.2012г выполнить не менее 400 пог.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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Астрахановское море-Некрасовский**

Номер лицензии: **ШОМ 14926 НР**

Дата выдачи: **25.05.2010**

Дата окончания действия: **20.04.2040**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский»**

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.02.2010г № 202-р.**

Основные положения лицензии: **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 третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 2Д и в течение двух лет выполнить не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей; 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 1 скв, 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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Южно-Русский**

Номер лицензии: **ШПМ 15032 НР**

Дата выдачи: **02.11.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2040**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка**

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Основные положения лицензии: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении». В 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 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 по условиям лицензии: *налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Восточно-Приновоземельский - 1**

Номер лицензии: **ШКМ 15033 НР**

Дата выдачи: **02.11.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2040**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 1 участка**

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Основные положения лицензии: **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 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 по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Восточно-Приновоземельский - 2**

Номер лицензии: **ШКМ 15034 НР**

Дата выдачи: **02.11.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2040**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 2 участка**

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на**

основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.

Основные положения лицензии: 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 по условиям лицензии: налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Восточно-Приновоземельский - 3**

Номер лицензии: **ШКМ 15035 НР**

Дата выдачи: **02.11.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2040**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 3 участка**

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Основные положения лицензии: 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 по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения**

Номер лицензии: **СЛХ 15106 НР**

Дата выдачи: **18.02.2011**

Дата окончания действия: **31.12.2035**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения»**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря**

Номер лицензии: **ШЧМ 11652 НП**

Дата выдачи: **08.08.2003**

Дата окончания действия: **31.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **обеспечить проведение комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов на участке недр за счет собственных средств**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Южно-Черноморский**

Номер лицензии: **ШЧМ 15036 НР**

Дата выдачи: **02.11.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2040**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Черноморского участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Основные положения лицензии: *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 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 по условиям лицензии: *налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «Вал Шатского»**

Описание участка недр: **Участок недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)**

Номер лицензии: **ШЧМ 12113 НП**

Дата выдачи: **31.12.2003**

Дата окончания действия: **31.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение на нефть и газ участка недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь).*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*
Основные положения лицензии: *геологическое изучение недр акватории Черного моря (Западно-Черноморская площадь) включает в себя следующие работы: полевые сейсморазведочные работы методом 2Д, детальное изучение перспективных участков, обработка и интерпретация полученных материалов сейсморазведки, экологический мониторинг, инженерно-геологические исследования под площадки для бурения поисково-оценочных скважин, бурение поисково-оценочных скважин.*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «РН-Шельф Абхазии»*

Описание участка недр: *Гудаутский участок, расположенный на дне Черного моря и находящийся под юрисдикцией Республики Абхазия*

Номер лицензии: *АО №022871*

Дата выдачи: *22.12.2009*

Дата окончания действия: *22.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поиска и оценки*

Основание выдачи лицензии: *распоряжение Кабинета министров Р.Абхазия № 1573 от 22.12.2009*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р.Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «Приазовнефть» Темрюкско-Ахтарский участок*

Описание участка недр: *Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря*

Номер лицензии: *ШАЗ 11445 НП*

Дата выдачи: *28.02.2003*

Дата окончания действия: *28.02.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Поиск и оценка месторождений углеводородов*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст.10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *сейсморазведка 2Д 2009г. – 200 пог. км; Поисковое бурение: 2009г. – 1 скв.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «Каспийская нефтяная компания»*

Описание участка недр: *Участок недр Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)*

Номер лицензии: *ШКС 10967 НП*

Дата выдачи: *18.12.2000*

Дата окончания действия: *31.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение на нефть и газ*

Основание выдачи лицензии: *ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *сейсморазведка 3Д 300 кв.км. (2008 г. – 100 кв.км., 2011 г. – 100 кв.км., 2013 г. – 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., 2012 г. – 1 скв., 2013 г. – 1 скв.)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Описание участка недр: *Кожевская площадь*

Номер лицензии: *СРТ 11600 НЭ*

Дата выдачи: *14.07.2003*

Дата окончания действия: *20.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *поиски, разведка и добыча нефти, газа и конденсата*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», Совместное Постановление МПР РФ и Правительства Саратовской области о переоформлении лицензий на право пользования участками недр, расположенными в Саратовской области от 02/20.06.2003 №№86-п/1-П.*

Основные положения лицензии: *выполнить: 2008 год: переоформление 100 п.км 2Д, 2009 г- электроразведка – 100 км, переоформление данных сейсморазведки и электроразведки - 2010 г., поисково-оценочное бурение 2011 г. – 1 скважина, 2012 г. – 1 скважина. Не позднее одного года после завершения разведочных работ представить на экспертизу технологическую документацию по разработке залежи (месторождения). Вести добычу в соответствии с проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Описание участка недр: *Черемушкинская площадь*

Номер лицензии: *СРТ 11599 НЭ*

Дата выдачи: *14.07.2003*

Дата окончания действия: *20.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *поиски, разведка и добыча нефти, газа и конденсата*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», Совместное Постановление МПР РФ и Правительства Саратовской области о переоформлении лицензий на право пользования участками недр, расположенными в Саратовской области от 02/20.06.2003 №№86-п/1-П.*

Основные положения лицензии: *Владелец лицензии обязуется провести в пределах участка недр геофизические исследования в объемах 140 п.км электроразведки, 300 п.км сейсморазведки 2Д, завершить строительством 2 поисково-оценочные скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Ачалукский участок*

Номер лицензии: *НЗР 00152 НП*

Дата выдачи: *02.02.2011*

Дата окончания действия: *01.02.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки*

месторождений углеводородного сырья

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**

Основные положения лицензии: **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 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.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Красногорский участок**

Номер лицензии: **НЗР 00151 НП**

Дата выдачи: **02.02.2011**

Дата окончания действия: **01.02.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 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.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Назрано-Яндырский участок*

Номер лицензии: *НЗР 00150 НП*

Дата выдачи: *02.02.2011*

Дата окончания действия: *01.02.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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. 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 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.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Ингушнефтегазпром»*

Описание участка недр: *Карабулак-Ачалукское месторождение*

Номер лицензии: *НЗР 12728 НЭ*

Дата выдачи: *08.10.2004*

Дата окончания действия: *15.12.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа Карабулак-Ачалукского нефтегазового месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Ингушнефтегазпром»*

Описание участка недр: *Малгобек-Вознесенское месторождение*

Номер лицензии: *НЗР 12726 НЭ*

Дата выдачи: *08.10.2004*

Дата окончания действия: *15.12.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа Малгобек-Вознесенского нефтегазового месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Ингушнефтегазпром»*

Описание участка недр: *Заманкульское месторождение*

Номер лицензии: *НЗР 00113НЭ*

Дата выдачи: *14.03.2005*

Дата окончания действия: *20.02.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья на участке недр Заманкульского нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст.10.1 Закона «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»*

Описание участка недр: *Арак-Далатарекский*

Номер лицензии: *НАЛ 14522 НП*

Дата выдачи: *08.07.2008*

Дата окончания действия: *20.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение недр и последующая разработка участка нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбижин» - 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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации*

и Кабардино-Балкарской Республики

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Описание участка недр: **Харбижинский**

Номер лицензии: **НАЛ 14521 НП**

Дата выдачи: **08.07.2008**

Дата окончания действия: **20.06.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр и последующая разработка нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбижин» - 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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Андреевское месторождение**

Номер лицензии: **ГРЗ 11122 НЭ**

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Бенойское месторождение**

Номер лицензии: **ГРЗ 11121 НЭ**

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; 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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Брагунское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11114 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Гойт-Кортвовское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11105 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Горское (Али-Юрт) месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11116 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *31.12.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Горячеисточненское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11124 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Гудермесское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11111 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ильинское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11110 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 скважины; переоценка 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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Лесное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11123 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; доразведка и утверждение 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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Мескетинское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11120 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 освоения месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Минеральное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11113 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: 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 по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Октябрьское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11118 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: 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 по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Правобережное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11108 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Брагуновское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11117 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Джалкинское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11115 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Минеральное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11112 НЭ*

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Старогрозненское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11107 НЭ*

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2022**

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ханкальское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11109 НЭ*

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Хаян-Кортвовское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11106 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Червленое месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11104 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Эльдаровское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11119 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Нижележащие горизонты Северо-Брагунского месторождения*

Номер лицензии: *ГРЗ 14617 НП*

Дата выдачи: *26.12.2008*

Дата окончания действия: *01.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, бурение поисково-оценочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Нижележащие горизонты Северо-Минерального месторождения*

Номер лицензии: *ГРЗ 14616 НП*

Дата выдачи: *26.12.2008*

Дата окончания действия: *01.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, бурение поисково-оценочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Суворовский участок*

Номер лицензии: *ГРЗ 14892 НП*

Дата выдачи: *22.03.2010*

Дата окончания действия: *25.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и*

Налоговым кодексом РФ

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Притеречный участок**

Номер лицензии: **ГРЗ 14898 НП**

Дата выдачи: **12.04.2010**

Дата окончания действия: **25.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 3Д, бурение поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Абино-Украинское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03204 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **23.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Абузы**

Номер лицензии: **КРД 03205 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **27.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Азовская площадь**

Номер лицензии: **КРД 03206 НР**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **15.05.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **поиск, разведка и добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Азовское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03207 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.07.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Анастасиевско – Троицкое месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03208 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, конденсата и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Апчас**

Номер лицензии: **КРД 03209 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **27.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов**

и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Асфальтовая Гора*

Номер лицензии: *КРД 03210 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2070*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ахтырско-Бугундырское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03211 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Баракаевское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03212 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, подземных пресных вод, захоронение сточных вод с целью ППД*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Восковая Гора*

Номер лицензии: **КРД 03213 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Восточно-Северское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03214 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.07.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Гарбузовское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03215 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **22.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Дыш**

Номер лицензии: **КРД 03216 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.08.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа, сброс промышленных вод с целью ППД**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов**

и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Западно-Анастасиевское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03217 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Зыбза Глубокий яр*

Номер лицензии: *КРД 03218 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *29.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, сброс промышленных сточных вод с целью ППД*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Кабардинское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03219НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Калужское месторождение*

Номер лицензии: **КРД 03220 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.07.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Камышановая Балка**

Номер лицензии: **КРД 03221 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **27.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Кеслерово**

Номер лицензии: **КРД 03222 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Ключевое месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03223 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2058**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа, пресных вод на питьевые и хозяйственные нужды, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Кудако-Киевское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03224 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *23.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Кузнецовское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03225 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *21.10.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Кура – Цеце*

Номер лицензии: *КРД 03226 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и попутного газа, закачка газа с целью ППД*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Курчанское месторождение*

Номер лицензии: **КРД 03227 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **23.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Кутаисское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03228 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **15.11.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Левкинское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03229 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Нефтегорское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03230 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2024**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа, сброс (захоронение) сточных вод для целей поддержания пластового давления**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Нефтянское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03231 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2027*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Николаевское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03232 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка газонефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Новодмитриевское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03233 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.07.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, сброс промысловых сточных вод с целью ППД*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Самурское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03234 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *24.10.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Ахтырское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03235 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *23.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Крымское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03236 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Нефтяное месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03237 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Северо-Тицино*

Номер лицензии: *КРД 03238 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.11.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Хадыженское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03239 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.11.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северско-Западно-Афипское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03240 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *20.04.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча конденсата и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Славянское месторождение*

Номер лицензии: **КРД 03242 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **15.11.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Убеженское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03243 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2020**

Вид лицензии и целевое назначение: **разработка нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Узун**

Номер лицензии: **КРД 03244 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Украинское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03245 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **22.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов**

и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Хадыженская Площадка*

Номер лицензии: *КРД 03246 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2020*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Хадыженское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03247 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *26.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, сброс (захоронение) подземных вод, добываемых вместе с нефтью для целей поддержания пластового давления*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Холмское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03248 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Хопры*

Номер лицензии: **КРД 03249 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Шептальское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03250 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **28.05.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Широкая Балка**

Номер лицензии: **КРД 03251 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2036**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа, сброс (захоронение) добываемых с нефтью подземных и сточных вод для целей поддержания пластового давления**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Южно-Ключевое месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03252 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.08.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, сброс подземных и сточных вод с целью поддержания пластового давления**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными**

документами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Южно-Хадыженское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03253 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.11.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **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.**

Номер лицензии: **КРД 03241 НР**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение (поиски и оценка месторождений), добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, оформляется горный отвод и лицензия.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Подсолнечное месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00937 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Камышовое месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00913 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Лесное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00912 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Байджановское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00916 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Бектемировское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00919 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Мектебское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00920 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Надеждинское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00918 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Белозерское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00926 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*
Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Кум-Тюбинское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00923 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Владимировское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00925 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Нефтекумское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00929 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 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**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)**

Номер лицензии: **СТВ 00927 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2052**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Урожайненское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00924 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Эбелекское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00935 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Союзное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00931 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлении их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Плавненское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00930 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ачикулакское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00936 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Восточно-Безводненское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00945 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Зимне-Ставкинское)*

Номер лицензии: *СТВ 00941 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2052*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Западно-Мектебское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00944 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Пушкарское)*

Номер лицензии: *СТВ 00943 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2052*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Правобережное)*

Номер лицензии: *СТВ 00942 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2052*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Путиловское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00928 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Величаевско-Колодезное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00938 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ковыльное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00909 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.03.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Сухановское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00922 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и конденсата и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Озек-Суат*

Номер лицензии: *СТВ 00940 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные*

платежи за пользование недрами

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Русский Хутор Северный*

Номер лицензии: *СТВ 00921 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 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*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Култайское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00914 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Долинное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00934 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Южно-Острогорское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00915 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 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*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Совхозное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00933 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Молодежное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00911 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Курган-Амурское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00910 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 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*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Полевое месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00932 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Прасковейское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00939 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *НЭ, добыча углеводородного сырья и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 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*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Максимокумское месторождение*
Номер лицензии: *СТВ 00917 НЭ*
Дата выдачи: *07.07.2006*
Дата окончания действия: *01.12.2019*
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и геологическое доизучение*
Основание выдачи лицензии: *статья 17 прим Закона РФ "О недрах", приказ Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 №142-п.*
Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Восточно-Сухокумское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00374 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Восточно-Юбилейное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00376 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Гаруновское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00377 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Граничное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00378 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Месторождение Западный-Бажиган*

Номер лицензии: *МАХ 00380 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Западный-Бажиган*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Казбековское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00381 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Казбековское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Описание участка недр: **Капиевское месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00382 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Капиевское**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Описание участка недр: **Катранное месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00383 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Катранное**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Описание участка недр: **Кулинское месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00384 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кулинское**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Кумухское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00385 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кумухское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Леваневское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00386 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Леваневское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Майское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00387 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Майское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Мартовское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00388 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Мартовское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Наказухское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00389 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Наказухское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Озерное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00390 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Октябрьское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00391 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Октябрьское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Описание участка недр: **Равнинное месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00392 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Описание участка недр: **Раздольное месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00393 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Описание участка недр: **Рифовое месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00394 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Рифовое**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Месторождение Русский Хутор*

Номер лицензии: *МАХ 00395 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Северо-Юбилейное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00396 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Северо-Юбилейное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Солончаковое месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00397 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Сухокумское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00398 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Тианетское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00400 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Тианетское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Тюбинское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00401 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Центральное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00402 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Центральное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче;*

соблюдать требования проектных документов

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***

Описание участка недр: ***Эмировское месторождение***

Номер лицензии: ***МАХ 00403 НЭ***

Дата выдачи: ***25.05.2005***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: ***на разработку нефтяного месторождения Эмировское***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***

Описание участка недр: ***Юбилейное месторождение***

Номер лицензии: ***МАХ 00404 НЭ***

Дата выдачи: ***25.05.2005***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»***

Описание участка недр: ***Южно-Буйнакское месторождение***

Номер лицензии: ***МАХ 00405 НЭ***

Дата выдачи: ***25.05.2005***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча конденсата и газа на газоконденсатном месторождении Южно-Буйнакском***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Южно-Сухокумское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00407 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Южно-Таловское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00408 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Таловское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Южно-Кумухское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00406 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южнокумухское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Бишкольская площадь*

Номер лицензии: *МАХ 00409 НР*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия: *31.12.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Бишккольская*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за право разведки и добычи недр*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Избербаи*

Номер лицензии: *МАХ 11999 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаи*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Новолакское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 12000 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата на нефтяном месторождении Новолакское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: **Площадь Агачаул**

Номер лицензии: **МАХ 12001 НР**

Дата выдачи: **11.12.2003**

Дата окончания действия: **31.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти и газа в северо-западной части площади Агачаул**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Площадь Сафаралинская**

Номер лицензии: **МАХ 12002 НР**

Дата выдачи: **11.12.2003**

Дата окончания действия: **31.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Сафаралинская**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Месторождение Махачкала-Тарки**

Номер лицензии: **МАХ 12004 НЭ**

Дата выдачи: **11.12.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Площадь Карланиуртовская**
Номер лицензии: **МАХ 12005 НР**
Дата выдачи: **11.12.2003**
Дата окончания действия: **31.12.2018**
Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карланиуртовская**
Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Основные положения лицензии: **в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**
Описание участка недр: **Площадь Западный Избербаи**
Номер лицензии: **МАХ 12006 НР**
Дата выдачи: **11.12.2003**
Дата окончания действия: **31.12.2021**
Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Западный Избербаи**
Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Основные положения лицензии: **в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**
Описание участка недр: **Площадь Каратюбинская**
Номер лицензии: **МАХ 12007 НР**
Дата выдачи: **11.12.2003**
Дата окончания действия: **31.12.2018**
Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Каратюбинская**
Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Основные положения лицензии: **в 2008 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2009-2011гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2011г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2012 завершить этап геологического изучения**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**
Описание участка недр: **Площадь Карабудахкентская**
Номер лицензии: **МАХ 12007 НР**
Дата выдачи: **11.12.2003**
Дата окончания действия: **31.12.2018**
Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади**

Карабудахкентская

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *в 2008-2010гг. пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за право разведки и добычи нефти и газа*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Шамхал-Булак*

Номер лицензии: *МАХ 12009 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Шамхал-Булак*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Дагестанские Огни*

Номер лицензии: *МАХ 12010 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу газа на газовом месторождении Дагестанские Огни*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Димитровское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 12011 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Яснополянская залежь Ломовского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00423 НЭ*

Дата выдачи: *22.07.1999*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования*

Основными положениями лицензии: 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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00424 НЭ*

Дата выдачи: *22.07.1999*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Ончугинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00422 НЭ**

Дата выдачи: **22.07.1999**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00131 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00132 НЭ**

Дата выдачи: **01.08.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Кырыкмасское месторождение*

Номер лицензии: *ИЖВ00133 НЭ*

Дата выдачи: *16.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Ельниковское месторождение*

Номер лицензии: *ИЖВ00134 НЭ*

Дата выдачи: *26.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Прикамский участок Ельниковского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00135 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Архангельское месторождение**

Номер лицензии: **ИЖВ00136 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00137 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00140 НЭ**

Дата выдачи: **26.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Лиственского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00141 НЭ**

Дата выдачи: **17.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Лиственского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00142 НЭ**

Дата выдачи: **17.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00143 НЭ**

Дата выдачи: **17.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Девонская залежь Есенецкого месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00146 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Башкирские залежи Есенецкого месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00148 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: *Лозинский участок Есенеяского месторождения*

Номер лицензии: **ИЖВ00147 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: *Южно-Есенеяское поднятие Есенеяского месторождения*

Номер лицензии: **ИЖВ00170 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: *Турнейская залежь Лудошурского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00171 НЭ*

Дата выдачи: *22.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Яснополянская залежь Лудошурского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00172 НЭ*

Дата выдачи: *22.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00173 НЭ*

Дата выдачи: *23.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Девонская залежь Ижевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00174 НЭ**

Дата выдачи: **24.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00175 НЭ**

Дата выдачи: **24.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Северного участка Ижевского**

Номер лицензии: **ИЖВ00176 НЭ**

Дата выдачи: **24.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00177 НЭ**

Дата выдачи: **23.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Башкирская залежи Мещеряковского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00178 НЭ**

Дата выдачи: **23.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мецзяковском 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 промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Турнейская залежь Мецзяковского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00179 НЭ*

Дата выдачи: *23.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мецзяковском 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 промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Бегежское месторождение*

Номер лицензии: *ИЖВ00180 НЭ*

Дата выдачи: *17.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2037*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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; 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 промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00181 НЭ**

Дата выдачи: **23.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская залежь Гремихинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00182 НЭ**

Дата выдачи: **21.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Гремихинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00183 НЭ**

Дата выдачи: **21.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00184 НЭ**

Дата выдачи: **14.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00185 НЭ**

Дата выдачи: **14.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Баширская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00186 НЭ**

Дата выдачи: **28.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00187 НЭ**

Дата выдачи: **28.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Рудинского купола Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00188 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00189 НЭ*

Дата выдачи: *18.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00200 НЭ*

Дата выдачи: *15.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 201 НЭ**

Дата выдачи: **15.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 202 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгонском 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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Южно-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00190 НЭ**

Дата выдачи: **22.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Южно-Киевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00191 НЭ**

Дата выдачи: **22.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская и серпуховская залежи Южно-Киевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00192 НЭ**

Дата выдачи: **22.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Южно-Киенгопского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00193 НЭ**

Дата выдачи: **21.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: 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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская залежь Красногорского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 194 НЭ**

Дата выдачи: **04.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: 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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Верейская залежь Красногорского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00 195 НЭ*

Дата выдачи: *04.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00 196 НЭ*

Дата выдачи: *02.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00 198 НЭ*

Дата выдачи: *03.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 состоянии 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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 197 НЭ**

Дата выдачи: **03.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Башкирская залежи Лозюлюкско-Зуриинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 199 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: *Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00 203 НЭ*

Дата выдачи: *25.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00 213 НЭ*

Дата выдачи: *25.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Яснополянская залежь Заборского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00 485 НЭ*

Дата выдачи: *18.10.2000*

Дата окончания действия: *18.10.2020*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу*

Основание выдачи лицензии: *постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ 00486 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.2000**

Дата окончания действия: **18.10.2020**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Карсовайский участок недр**

Номер лицензии: **ИЖВ 13587 НР**

Дата выдачи: **10.05.2006**

Дата окончания действия: **15.04.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение, разведку и добычу УВ сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 п. 5 Закона «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 течении 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 по условиям лицензии: **НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений, за проведение работ по разведке месторождений**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Окский надгоризонт нижнего карбона Заборского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ 00 14251 НП**

Дата выдачи: **27.09.2007**

Дата окончания действия: **20.08.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение участка недр Заборского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Заборского месторождения (окский надгоризонт нижнего карбона)*

Основание выдачи лицензии: *ст. 10.1 п. 4 Закона «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработать программу поисково-оценочных работ; провести переинтерпретацию ГИС по четырем скважинам и до 2011 года закончить испытания выявленных объектов в случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов и предоставить его на государственную экспертизу, обеспечить выполнение комплекса работ в соответствии с утвержденной программой поисково-оценочных работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Верейский горизонт Ельниковского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ 00 14288 НП*

Дата выдачи: *24.10.2007*

Дата окончания действия: *10.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение участка недр Ельниковского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Ельниковского месторождения (верейский горизонт)*

Основание выдачи лицензии: *ст. 10.1 п. 4 Закона «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработать программу поисково-оценочных работ; не позднее 2010 г. приступить к переинтерпретации материалов ГИС и до 2011 г. закончить испытания в колонне выявленных перспективных объектов в случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов и предоставить его на государственную экспертизу обеспечить выполнение комплекса работ в соответствии с утвержденной программой поисково-оценочных работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *за проведение работ по поиску и оценке месторождений*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Визейский и Турнейский ярусы Красногорского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ 00 14293 НП*

Дата выдачи: *31.10.2007*

Дата окончания действия: *10.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение участка недр Красногорского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Красногорского месторождения (визейский и турнейский ярусы)*

Основание выдачи лицензии:

Основные положения лицензии: *разработать программу поисково-оценочных работ; не позднее 2009 г. приступить к переинтерпретации материалов ГИС по шести ранее пробуренным разведочным скважинам; не позднее 2010 г. приступить к бурению поисково-оценочной скважины и до 2011 г. закончить строительством не менее двух скважин в случае открытия залежи провести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины предоставить его на государственную экспертизу запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *за проведение работ по поиску и оценке месторождений*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Маланинский участок, включающий Маланинское, Красноармейское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения*

Номер лицензии: *СМР01295 НЭ*

Дата выдачи: *24.08.2007*

Дата окончания действия: *04.02.2024*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья*

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 – банкрота ОАО «НК «ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Основные положения лицензии: *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. - 2013 г. – бурение 4 поисковых скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Аглосское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12745НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Алакаевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12743НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *30.12.2036*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и*

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Алексеевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12741НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Бариновско-Лебяжинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12739НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *16.05.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Белозерско-Чубовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12738НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *07.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и*

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Богатыревское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12755НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *10.11.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Боголюбовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12753НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Боровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12751НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и*

платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Описание участка недр: *Бузеровский участок*

Номер лицензии: *СМР 01562 НЭ*

Дата выдачи: *11.01.2011*

Дата окончания действия: *15.12.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья на Бузеровском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *лицензия предоставлена в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 14.12.2010 г. № 12) на основании приказа Управления по недропользованию по Самарской области от 17.12.2010 г. № 162*

Основные положения лицензии: *владелец лицензии обязан выполнить комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья: выполнить переинтерпретацию геолого-геофизических материалов прошлых лет, закончить строительством одну разведочную скважину, разработать и представить на согласование технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения, ввести Бузеровское месторождение в первую стадию разработки. Добытое из недр углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *разовый платеж за пользование недрами в сумме 1 772 687 рублей в течение 30 календарных дней с даты регистрации лицензии; регулярные платежи за пользование недрами за 1 кв.км: 5 тыс.рублей - первые 2 календарных года, 10 тыс.рублей - третий год, 15 тыс.рублей - четвертый год, 20 тыс.рублей - с пятого 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 углеводородного сырья.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Верхне-Ветлянское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12749 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ветлянское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12747 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: **04.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Винно-Банновское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12737НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **30.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, добыча подземных вод для технологического водоснабжения**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Волгановское месторождение**

Номер лицензии: **СМР14879НЭ**

Дата выдачи: **09.03.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2029**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 поз. км.; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Описание участка недр: **Восточное месторождение**
Номер лицензии: **СМР12735НЭ**
Дата выдачи: **12.10.2004**
Дата окончания действия: **25.10.2040**
Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**
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**
Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Описание участка недр: **Гайдаровское месторождение**
Номер лицензии: **СМР12757 НЭ**
Дата выдачи: **12.10.2004**
Дата окончания действия: **25.10.2015**
Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**
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**
Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Описание участка недр: **Ганинско-Янгульское месторождение**
Номер лицензии: **СМР12736 НЭ**
Дата выдачи: **12.10.2004**
Дата окончания действия: **10.02.2025**
Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**
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**
Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Горбатовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12756НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *25.10.2040*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Горбуновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12754 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *08.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Городецкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР12752 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Горьковский участок недр*

Номер лицензии: *СМР01538НЭ*

Дата выдачи: *01.11.2010*

Дата окончания действия: *20.10.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Гражданское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12987НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Грековское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12978НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Дерюжевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12982 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *10.02.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Дмитриевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12750 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *23.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Евгеньевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12990 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *11.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Екатериновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12974 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Желябовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12975 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *24.02.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Жигулевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12970 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Жуковское месторождение*

Номер лицензии: *ОРБ11979НЭ*

Дата выдачи: *01.12.2003*

Дата окончания действия: *21.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Заборовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12976 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Западно-Коммунарское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12748НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Западно-Широкинский участок недр**

Номер лицензии: **СМР01541НЭ**

Дата выдачи: **19.11.2010**

Дата окончания действия: **30.11.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Зимарное месторождение**

Номер лицензии: **СМР01540НР**

Дата выдачи: **19.11.2010**

Дата окончания действия: **30.11.2035**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Зольненское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12986 НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **30.05.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ивановское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12984НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **08.10.2040**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Игонькинский участок недр**

Номер лицензии: **СМР01536НЭ**

Дата выдачи: **19.11.2010**

Дата окончания действия: **30.11.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ильменёвское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12985НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **11.04.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым**

законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Казанское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12991НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *08.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Карабикуловский участок недр*

Номер лицензии: *СМР01537НЭ*

Дата выдачи: *01.11.2010*

Дата окончания действия: *20.10.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Карагайское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12992НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кареловское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01469НЭ*

Дата выдачи: *01.03.2010*

Дата окончания действия: *01.11.2029*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Карлово-Сытовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12988НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *10.02.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кинель-Черкасское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12972НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Киньзякское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12969НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Киргизовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР14740НЭ*

Дата выдачи: *03.09.2009*

Дата окончания действия: *01.07.2029*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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: 2011г. - сейсморазведка 20 пог.км.; 2012 год - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Киселёвское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01339НЭ*

Дата выдачи: *26.03.2008*

Дата окончания действия: *24.03.2028*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 пог.км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Козловское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12979НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Колыванское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12980НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Красногородское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13042НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2035*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Красноярское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12983НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *10.02.2033*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Криволукское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12973НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *14.10.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кротковско-Алешкинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12981НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *13.04.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кудиновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12989НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кулешовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12977НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *30.05.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Курско-Кулагинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12968НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Лагодское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13043НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Лоховское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12971НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *10.02.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Малышевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13044НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2040*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Медведевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13049НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *29.11.2033*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Михайловско-Коханское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13045НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Мухановское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13050НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *28.12.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Неклюдовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13046НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Никольско-Спирidonовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13047НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *01.03.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Аманакское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13051НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Городецкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13052НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Запрудненское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13053НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Ключевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13048НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *18.10.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Обошинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13054НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на Обошинском месторождении, добыча подземных вод для поддержания пластового давления*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Озеркинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12740НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *12.10.2024*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка Озеркинского нефтяного месторождения, добыча высокоминерализованных вод для поддержания пластового давления*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ольховское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01323НЭ*

Дата выдачи: *26.12.2007*

Дата окончания действия: **26.12.2027**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 велось**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Орлянокское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13055НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **04.05.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Островское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13056НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Подгорненское месторождение**

Номер лицензии: *СМР13057НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Подъем-Михайловское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13058НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Покровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13059НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Половецкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13060НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.03.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Путиловское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13061НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *28.12.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Радаевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12742НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на Радаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы*

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.*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Рассветское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13062НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *13.04.2035*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Репьевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13063НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Саврухинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13064НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Садовое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13065НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Самсоновский участок недр*

Номер лицензии: *СМР01535НЭ*

Дата выдачи: *01.11.2010*

Дата окончания действия: *20.10.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сарбайско-Мочалеевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13066НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *27.06.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Описание участка недр: **Северо-Каменское месторождение**
Номер лицензии: **СМР13067НЭ**
Дата выдачи: **30.03.2005**
Дата окончания действия: **30.05.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на Северо-Каменском месторождении, поиски и оценка плстов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**
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**
Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Описание участка недр: **Северо-Максимовское месторождение**
Номер лицензии: **СМР13068НЭ**
Дата выдачи: **30.03.2005**
Дата окончания действия: **14.10.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**
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**
Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Описание участка недр: **Семеновское месторождение**
Номер лицензии: **СМР13069НЭ**
Дата выдачи: **30.03.2005**
Дата окончания действия: **22.08.2039**
Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**
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**
Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Серноводское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13070НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *07.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сидоровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13071НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *29.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Славкинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13072НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.02.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Смагинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13073НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.02.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Советское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01278НР*

Дата выдачи: *18.06.2007*

Дата окончания действия: *18.06.2027*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сологаевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13074НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на Сологаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым*

законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Солоцкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13075НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.12.2035*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сосновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13076НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.03.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Софинско-Дзержинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12744НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым*

законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Стрельненское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13077НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Субботинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13078НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *07.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сударовский участок недр*

Номер лицензии: *СМР01542НЭ*

Дата выдачи: *19.11.2010*

Дата окончания действия: *30.11.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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 19.11.2010г. №10.) по факту открытия*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сургутское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13079НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сызранское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13080НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Тверское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13081НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Уваровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13082НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Утевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13083НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Хилковское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13084НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Хомяковское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13085НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Чеховское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13086НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *25.03.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Описание участка недр: *Чулпанское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01459НЭ*

Дата выдачи: *07.12.2009*

Дата окончания действия: *31.12.2029*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения аукционной Комиссии по итогам аукциона на недропользование*

Основные положения лицензии: *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: 2011г. - сейсморазведка 3,7 км.2; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Шпильское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13087НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Шумолгинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13088НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.06.2033*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Юдинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01322НЭ*

Дата выдачи: *26.12.2007*

Дата окончания действия: *25.12.2027*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 велись

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Южно-Бутлеровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01353НЭ*

Дата выдачи: *26.05.2008*

Дата окончания действия: *12.05.2028*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Южно-Неприковское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13089НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Южно-Орловское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13090НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Яблоневское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13092НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Яблоневоый овраг*

Номер лицензии: *СМР13091НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Якушкинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13093НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ялтаусский участок недр*

Номер лицензии: *СМР01536НЭ*

Дата выдачи: *01.11.2010*

Дата окончания действия: *20.10.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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 15.12.2009г. №55.) по факту открытия*

Основные положения лицензии: *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 поз. км., 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ясеновско-Гараевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12746НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *25.10.2040*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод.*

Номер лицензии: *СМР01439НР*

Дата выдачи: **02.08.2009**

Дата окончания действия: **10.08.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), разведку и добычу углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *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 2Д 200 пог. км2. 3Д 20 км.2; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины, 1 поисково-оценочной скважины; 2012г. - бурение 1 разведочной скважины; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод.*

Номер лицензии: *СМР01277НР*

Дата выдачи: **18.06.2007**

Дата окончания действия: **18.06.2032**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *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 велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Голубевская площадь*

Номер лицензии: *СМР12505НЭ*

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **06.09.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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.*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Гнездинский лицензионный участок*

Номер лицензии: *СМР01539НР*

Дата выдачи: *19.11.2010*

Дата окончания действия: *30.11.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *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 поз. км., 2013г. - бурение 1 поисковой скважины и 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Гришаевская площадь*

Номер лицензии: *СМР12510НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *06.09.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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.*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ищанская площадь*

Номер лицензии: *СМР12514НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *29.12.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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.*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод.*

Номер лицензии: *СМР01222НР*

Дата выдачи: *30.11.2006*

Дата окончания действия: *30.11.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *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 г. - сейсморазведка 100 пог.км; бурение 2 поисковых скв., 1 разведочной скв.; 2010 г. - бурение 2 поисковых скв.; 2011 г. – бурение 2 поисковых скв.; в 2009 г. ГРП на участке не велось.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Колпинская площадь*

Номер лицензии: *СМР12517НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *29.12.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кордонная площадь*

Номер лицензии: *СМР12512НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: **29.12.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Куцебовская площадь**

Номер лицензии: **СМР12507НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **06.09.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Любимовская площадь**

Номер лицензии: **СМР12518НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **27.08.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Описание участка недр: **Многопольский лицензионный участок, включающий Многопольское месторождение УВС и геологический отвод**

Номер лицензии: **СМР 01440НР**

Дата выдачи: **02.09.2009**

Дата окончания действия: **10.08.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Основные положения лицензии: **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 250 пог. км.; 2011г. - сейсморазведка 200 пог. км., бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2012 год - 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Песчанодольская площадь**

Номер лицензии: **СМР12509НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **29.12.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Петрухновская площадь**

Номер лицензии: **СМР 12513НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **07.05.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Пиненковская площадь*

Номер лицензии: *СМР12511НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *06.09.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Поплавская площадь*

Номер лицензии: *СМР12515НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *07.05.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Речная площадь*

Номер лицензии: *СМР12508НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *06.09.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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.*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Рудниковский лицензионный участок, в пределах которого залежей нефти и газа в настоящее время не открыто.*

Номер лицензии: *СМР01438НР*

Дата выдачи: *02.09.2009*

Дата окончания действия: *10.08.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *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 велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Северо-Флеровская площадь*

Номер лицензии: *СМР12506НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *06.09.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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.*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод.*

Номер лицензии: *СМР01221НР*

Дата выдачи: *30.11.2006*

Дата окончания действия: **30.11.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии.**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Фестивальное месторождение**

Номер лицензии: **СМР12516НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **29.12.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

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.**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод**

Номер лицензии: **СМР15021НР**

Дата выдачи: **20.10.2010**

Дата окончания действия: **25.10.2035**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Основные положения лицензии: **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 300 кв. км., 2013г. - бурение 2 разведочных скважин, 2014г. - бурение 2 разведочных скважин, 2015г. - бурение 1 поисковой скважины и 2 разведочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Микушкинский лицензионный участок, включающий открытое Игонькинское месторождение УВС*

Номер лицензии: *СМР11639НП*

Дата выдачи: *08.08.2003*

Дата окончания действия: *01.08.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области*

Основные положения лицензии: *выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме, проведены: сейсморазведка - 560 пог. км.; поисковое бурение - 2 скважины. По Утрянановской структуре получен отрицательный результат (скважина ликвидирована), открыто Игонькинское месторождение. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012г. В лицензии установлен дополнительный объем работ: 2009г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2010г. - поисковое бурение 1 скважина; 2011г. - поисковое бурение 1 скважина*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС*

Номер лицензии: *СМР11644НП*

Дата выдачи: *08.08.2003*

Дата окончания действия: *01.01.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.*

Основные положения лицензии: *выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме. На лицензионном участке проведены: сейсморазведка - 1098 пог. км.; поисковое бурение - 4 скважины; открыты Киргизовское, Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения. На Киргизовское месторождение оформлена лицензия с правом добычи. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012г. В этот период планируется проведение следующих работ: сейсморазведка 300 пог. км. (2009г.); поисковое бурение 2 скважин (2010-2011г.г.). В 2009г. проведена сейсморазведка в объеме 150 пог.км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*
Описание участка недр: *Канадский участок*
Номер лицензии: *СМР 01504 НП*
Дата выдачи: *09.06.2010*
Дата окончания действия: *01.06.2015*
Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Основные положения лицензии: *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 третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению 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 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*
Описание участка недр: *Масловский участок*
Номер лицензии: *СМР 01506 НП*
Дата выдачи: *09.06.2010*
Дата окончания действия: *01.06.2015*
Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Основные положения лицензии: *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 третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее двух 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*
Описание участка недр: *Раменский участок*
Номер лицензии: *СМР 01505 НП*
Дата выдачи: *09.06.2010*

Дата окончания действия: **01.06.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 третьего 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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Чагринский участок**

Номер лицензии: **СМР 01507 НП**

Дата выдачи: **09.06.2010**

Дата окончания действия: **01.06.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 третьего 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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Можаровский участок**

Номер лицензии: **СМР 01520 НР**

Дата выдачи: **31.08.2010**

Дата окончания действия: **20.08.2035**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: *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 50 кв. км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению и в течение одного года закончить строительством не менее одной разведочной скважины. 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 с установленным порядком 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 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Байкаловское месторождение*

Номер лицензии: *КРР 15141 НЭ*

Дата выдачи: *14.04.2011*

Дата окончания действия: **15.04.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Байкаловского месторождения**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Красноярского края**

Основные положения лицензии: **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 ввести 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 по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Наульский участок недр**

Номер лицензии: **НРМ 15150 НР**

Дата выдачи: **12.05.2011**

Дата окончания действия: **05.05.2036**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Наульского участка**

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**

Основные положения лицензии: **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 3Д 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 по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Атчибарский участок*

Номер лицензии: *СТВ 01108 НЭ*

Дата выдачи: *25.04.2011*

Дата окончания действия: *25.04.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Атчибарском участке недр*

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)*

Основные положения лицензии: *В границах горного отвода, включающего открытую ранее залежь нефти пласта Iб1 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 Iб1 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 Iб1К1) 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 по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Нечкинский участок*

Номер лицензии: *ИЖВ 01602 НР*

Дата выдачи: *24.06.2011*

Дата окончания действия: *24.06.2036*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Нечкинского участка недр*

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).*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы,*

установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Описание участка недр: *Падовский участок*

Номер лицензии: *СМР 01606 НР*

Дата выдачи: *29.07.2011*

Дата окончания действия: *27.07.2036*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

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.*

Основные положения лицензии: *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 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.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Описание участка недр: *Заграничный участок*

Номер лицензии: *СМР 01637 НЭ*

Дата выдачи: *29.11.2011*

Дата окончания действия: *30.11.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *НЭ, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *в соответствии со статьей 13 прим Закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедра об утверждении итогов конкурса от 15.11.2011. № 165*

Основные положения лицензии: *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 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.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Описание участка недр: *Санталовский участок*

Номер лицензии: *СМР 01641 НР*

Дата выдачи: *05.12.2011*

Дата окончания действия: *02.12.2036*

Вид лицензии и целевое назначение: *НР, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами в сумме 25 300 000 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.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Описание участка недр: *Фатеевский участок*

Номер лицензии: *СМР 01643 НР*

Дата выдачи: *07.12.2011*

Дата окончания действия: *02.12.2036*

Вид лицензии и целевое назначение: *НР, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 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.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ондодоминский участок*

Номер лицензии: *КРР 15226 НП*

Дата выдачи: **28.09.2011**

Дата окончания действия: **10.09.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: *для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Ондодоминского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1. Закона РФ "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Лодочный участок*

Номер лицензии: *КРР 15258 НП*

Дата выдачи: **27.11.2011**

Дата окончания действия: **10.11.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: *Анализ полноты и качества ранее проведенных геологоразведочных работ, геологическое изучение с целью поисков новых залежей и оценки месторождения УВС Лодочного участка недр*

Основание выдачи лицензии: *Государственный контракт от 16.11.2011 № АЛ-34/61*

Основные положения лицензии: *Выполнение государственного контракта*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво*

Номер лицензии: *ШОМ 15287 НР*

Дата выдачи: **27.12.2011**

Дата окончания действия: **12.12.2041**

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего северную оконечность месторождения Чайво*

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2024-р от 14.11.2011*

Основные положения лицензии: *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; на основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу; не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки северной оконечности месторождения Чайво (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии осуществить ввод северной оконечности месторождения Чайво в первую стадию разработки и увязать объемы и сроки разработки с разработкой месторождения Чайво в целом; 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, включающем*

северную оконечность месторождения Чайво»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 250 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 250 пог. км; в течение семи 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 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; 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); 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 газа на первоначальном этапе разработки месторождения должен быть обоснован в проектном документе на разработку месторождения. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Лисянский участок*

Номер лицензии: *ШОМ 15291 НР*

Дата выдачи: *27.12.2011*

Дата окончания действия: *30.12.2041*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лисянского участка недр федерального значения.*

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011*

Основные положения лицензии: *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 2D 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 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.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Кашеваровский участок*

Номер лицензии: *ШОМ 15292 НР*

Дата выдачи: *27.12.2011*

Дата окончания действия: *30.12.2041*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кашеваровского участка недр федерального значения*

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011*

Основные положения лицензии: *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 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.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Участок недр федерального значения Магадан-1*

Номер лицензии: *ШОМ 15288 НР*

Дата выдачи: *27.12.2011*

Дата окончания действия: *30.12.2041*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-1*

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011*

Основные положения лицензии: 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 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.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Участок недр федерального значения Магадан-2*

Номер лицензии: **ШОМ 15289 НР**

Дата выдачи: **27.12.2011**

Дата окончания действия: **30.12.2041**

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-2*

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011*

Основные положения лицензии: *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 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.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Участок недр федерального значения Магадан-3.*

Номер лицензии: **ШОМ 15290 НР**

Дата выдачи: **17.12.2011**

Дата окончания действия: **30.12.2041**

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-3.*

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011*

Основные положения лицензии: *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 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:

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.

В отчетном квартале в отношении Компании не инициировалось процедур досрочного прекращения или приостановления прав пользования недрами.

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.

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 «Ачинский НПЗ»

ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»

ОАО «Куйбышевский НПЗ»

ОАО «Сызранский НПЗ»

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»

ООО «Стрежевской НПЗ»

ОАО «Ангарский завод полимеров»

ЗАО «Отраденский ГПЗ»

ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод:

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 4,4 млн. тонн/год (в связи со строительством нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ во II квартале 2010 г. 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 гг. 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», завершен монтаж 3-х нефтяных резервуаров объемом 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 IV квартале 2011 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1150,98 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.

На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,0 млн. тонн нефти в год.

Продолжается модернизация предприятия. Завершены работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3.

В декабре 2011 введена установка замедленного коксования (проводятся пуско-наладочные работы). В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефти плотностью 848 кг/м³.

На КНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- нефтя;
- бензин автомобильный Нормаль-80 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Супер-98 ЕВРО-2, 3;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее гидроочищенное (ДТЛ 0,004-62);
- дизельное топливо зимнее и арктическое;
- топливо судовое маловязкое;
- мазут (М-40, М-100 и флотский).

В IV квартале 2011 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 2041,43 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «АНПЗ ВНК» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) - 7,4 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 г.

В конце 2008 г. 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 г. введены в эксплуатацию: секция гидроочистки дизельного топлива, 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:
 - Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марок ПТ, СПБТ, БТ;
 - Фракция нормального бутана;
 - Фракция изобутановая;
- Бензины:
 - Бензин прямогонный Нефтя;
 - Бензин прямогонный – сырье для пиролиза;
 - Бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3;
 - Бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3;
- Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- Топлива дизельные:
 - Топливо дизельное Летнее Л-0,2-62;
 - Топливо дизельное Зимнее марок 3-0,2-минус 35, 3-0,05- минус 35;
 - Топливо дизельное экологически чистое марок ДЛЭЧ, ДЗЭЧ;
 - Топливо дизельное Зимнее ЕВРО-3, Летнее ЕВРО-3;
- Мазуты:
 - Мазут топочный марки 100;
- Нефтебитумы:
 - Битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130, БНД 130/200;
 - Битум нефтяной строительный марок БН 70/30, БН 90/10;
 - Сырье для производства нефтебитумов;
- Кислород газообразный технический компримированный;
- Кислород газообразный медицинский;
- Азот газообразный особой чистоты;

- Сера гранулированная.

В IV квартале 2011 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 2007,9 тыс. тонн.

Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Новокуйбышевский 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 г.) и ЭЛОУ-АВТ-11 (введена в 1988 году). На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти - 9,555 млн. тонн/год.

На Новокуйбышевском НПЗ в 2009 г. пущена в работу установка концентрирования водорода, позволяющая увеличить производство дизельного топлива соответствующего нормам ЕВРО – 3,4.

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:

- бензин прямогонный Нафта;
- бензины автомобильные Регуляр 92 ЕВРО-2, ЕВРО-3, Премиум 95 ЕВРО-3;
- топливо для реактивных двигателей;
- топливо дизельное летнее, зимнее;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-3, ЕВРО-4;
- топливо дизельное зимнее ЕВРО-3, ЕВРО-4;
- топливо судовое маловязкое;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс электродный;
- мазут топочный М-100.

В IV квартале 2011 года объем переработки в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 2054,4 тыс. тонн.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти - 6,997 млн. тонн/год. На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4 предназначена 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 г.

В качестве сырья первичных процессов ОАО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью 865 кг/м³.

В 2009 г. 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.

На ОАО «Куйбышевский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- нормальный бутан марки Б;
- ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-2, ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Премиум – 95 ЕВРО-2, ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Супер-98 ЕВРО-3;
- прямогонный бензин;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее ЕВРО-3;

- топливо дизельное летнее экологически чистое (ДЛЭЧ);
- дизельное топливо зимнее;
- дизельное топливо зимнее ЕВРО-3;
- мазут топочный М-100;
- сера техническая жидкая сорт 9998;
- сера техническая комовая сорт 9950;
- сырьё для производства кровельных битумов.

В IV квартале 2011 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1830,36 тыс. тонн.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,865 млн. тонн/год. Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 848-852 кг/м³.

В 2009 г. на Сызранском НПЗ пущена установка по производству водорода с блоком короткоцикловой адсорбции и станции дожима ВСГ, необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО и вновь строящейся установки изомеризации.

В 2010 году закончены строительные работы на установке изомеризации. В апреле т.г. установка изомеризации мощностью 280 тыс.т/год по сырью введена в эксплуатацию. В 2010 году введен в эксплуатацию блок выделения бензолсодержащей фракции из риформата установки Л-35/11-600.

На СМПЗ 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";
- бензин автомобильный Нормаль-80 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-2, ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-2, ЕВРО-3;
- бензин прямогонный;
- топливо для реактивных двигателей РТ высший сорт;
- топливо дизельное Л-0,2-62 высший сорт;
- топливо дизельное З-0,05-35 высший сорт;
- топливо дизельное экологически чистое ДЛЭЧ - 0,05-62;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-3, зимнее ЕВРО-3;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный V вида с t_{зст}=25 0С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VI вида с t_{зст}=25 0С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VII вида с t_{зст}=25 0С;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) III вида;
- сырьё для производства нефтяных вязких дорожных битумов марки СБ-20/40;
- 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;
- битум нефтяной кровельный БНК- 40/180;
- кислота серная контактная техническая 1 сорт;
- кислота серная контактная техническая 2 сорт.

В IV квартале 2011 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1535,78 тыс. тонн.

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»:

ОАО «АНХК» является предприятием топливно-масляного профиля с глубокой схемой переработки и развитым нефтехимическим производством.

В настоящее время в производственную структуру ОАО «АНХК» входят три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,2 млн. т/год.

В состав НПЗ входят:

- установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3.

В 2010 г. 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 IV квартале 2011 года объем переработки нефти на ОАО «АНХК» составил 2471,93 тыс. тонн.

В ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод:

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти.

На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти составила 299,5 тыс. тонн/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - 1996г., С-100 –1999г., каталитический риформинг – 2000г. В 2001г. 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:

- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- дизельное топливо летнее и зимнее.

Со II квартала 2008 года поставка нефти ОАО «НК «Роснефть» в ООО «Стрежевской НПЗ» не производилась.

Ангарский завод полимеров:

Общество оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение 4 квартала 2011 года принято и реализовано:

<i>переработка давальческого сырья, в объеме</i>	<i>200 451,8 тонн;</i>
<i>В том числе - сырьё для пиролиза</i>	<i>172 910,6 тонн,</i>
<i>- сжиженные углеводородные газы</i>	<i>27 541,2 тонн.</i>
<i>В процессе оказания услуг по переработке сырья</i>	<i>получены следующие виды продукции:</i>
<i>- этилен</i>	<i>54 823,0 тонн</i>
<i>в том числе товарный</i>	<i>38 403,8 тонн</i>
<i>- пропилен</i>	<i>29 681,4 тонн</i>
<i>в том числе товарный -</i>	<i>29 357,3 тонн</i>
<i>Бензол нефтяной</i>	<i>24 061,4 тонн</i>
<i>в том числе товарный</i>	<i>17 104,0 тонн</i>
<i>Бутилен-бутадиеновая фракция</i>	<i>17 617,2 тонн</i>
<i>в том числе товарная</i>	<i>17615,2 тонн</i>
<i>фракция жидких продуктов пиролиза С9</i>	<i>13 199,5 тонн</i>
<i>Смола пиролизная тяжёлая и смолы ПАБ и КОРС</i>	<i>13 132,6 тонн</i>
<i>В том числе товарная*</i>	<i>13 265,7 тонн</i>
<i>Полиэтилен высокого давления</i>	<i>13 139,5 тонн</i>
<i>в том числе товарный</i>	<i>13 212,0 тонн</i>
<i>Этилбензол –</i>	<i>9 707,0 тонн</i>
<i>в том числе товарный</i>	<i>0 тонн</i>
<i>Стирол</i>	<i>9 256,0 тонн</i>

в том числе товарный	5 676,1 тонн
Полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ	3 734,5 тонн
в том числе товарный	3 725,3 тонн

*из остатков 3 квартала.

Выручка от продажи продукции, работ, услуг (без налогов) за 4 квартал составила 1 498 913 тыс. руб.

Отраденский газоперерабатывающий завод:

ЗАО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтесобирающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтесобирающих 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 – IV кв. 2011 года:

- объем переработки сырья составил – 99,563 млн. м³, в том числе:
- от ОАО «Самаранефтегаз» - 55,008 млн. м³.
- от ОАО «Оренбургнефть» - 44,555 млн. м³.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) марки А - 36,726 тыс. тонн;
- фракция этановая марки Б в количестве - 11,339 тыс. тонн;
- сухой отбензиненный газ в объеме - 58,214 млн.м³;
- сера техническая газовая комовая сорт 9995 - 0,490 тыс. тонн.

В IV квартале 2011 года:

- переработано давальческое сырье в объеме 99,563 млн. м³ на сумму 263 841,95 тыс. рублей (без НДС);
- оказаны услуги по транспортировке, хранению и отпуску фракции ШФЛУ в объеме 74,550 тыс. тонн на сумму 23 089,91 тыс. рублей (без НДС).

Нефтегорский газоперерабатывающий завод:

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 – IV кв. 2011 года:

- объем переработки сырья составил – 105,061 млн.н.м³, в том числе:
- от ОАО «Самаранефтегаз» - 63,9 млн.н.м³.
- от ОАО «Оренбургнефть» - 41,1 млн.н. м³.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 74,5 тыс. тн;
- фракция этановая в количестве 17,1 тыс. тн.
- сухой отбензиненный газ в объеме 47,2 млн.н. м³;
- сера техническая газовая комовая в количестве 1,5 тыс. тн.

В процессе производственной деятельности в течение IV квартала 2011 года переработано и отгружено:

- переработка углеводородного сырья в объеме 105,061 млн. н. м³ на сумму 278412 тыс. руб.;
- услуги по транспортировке фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 74,550 тыс. тн на сумму 4 249 тыс. руб.

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 продукции ОАО «НК «Роснефть» на внутреннем рынке РФ 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 17.08.95 №147-ФЗ «О естественных монополиях». Статья 6 указанного закона в 2001 году была дополнена частью второй, в которой был законодательно закреплён 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 22.03.1991 №948-1 «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках», от 8.12.2003 №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Таможенным кодексом Российской Федерации от 28.05.2003 №61-ФЗ, указами Президента Российской Федерации от 9.03.2004 №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.1994 «О вывозе нефти и нефтепродуктов за пределы таможенной территории Российской Федерации с 1 января 1995 года», от 6.09.2002 №2002 №663 «О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации», 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 и в ближайшее зарубежье.

Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объёму 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, внесённого Указом Президента РФ от 20.02.04 №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).

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В настоящее время НК «Роснефть» обновляет свою Стратегию.

Цели новой стратегии направлены на завоевание лидерских позиций Компании по эффективности и масштабам бизнеса, обеспечению безопасности и экологической чистоты производства.

Стратегический рост в нефтедобыче связывается с продолжением разработки месторождений в Ханты-Мансийском автономном округе Тюменской области и Тимано-Печорском регионе, освоением новых нефтегазодобывающих районов на шельфах Охотского, Карского, Печорского и Черного морей. Основной рост нефтедобычи планируется в Восточной Сибири (Ванкорская группа месторождений, Юрубчено-Тохомское и другие месторождения Красноярского края, Верхнечонское месторождение в Иркутской области).

В области нефтепереработки приоритетом ОАО «НК «Роснефть» является реконструкция нефтеперерабатывающих заводов на основе использования новейших мировых и отечественных достижений в технологиях глубокой переработки нефти, производстве высококачественных нефтепродуктов. В результате реконструкции заводов будет повышена их производительность, а также увеличена глубина переработки нефти. Производство будет отвечать современным международным требованиям безопасности и охраны окружающей среды.

ОАО «НК «Роснефть» планирует продолжить развитие своей сети автозаправочных станций в российских регионах, включая такие быстро развивающиеся рынки, как г. Москва и г. Санкт-Петербург. Это позволит значительно увеличить реализацию нефтепродуктов мелким оптом и в розницу, тем самым увеличить эффективность продаж.

В рамках подготовки к проведению Олимпийских Игр в г. Сочи, Генеральным Партнером которых является Компания, начата реализация программы строительства автозаправочных комплексов нового Олимпийского формата. Олимпийские автозаправочные комплексы, расположенные вдоль федеральных трасс, ведущих от западных границ РФ в г. Сочи, будут иметь расширенный перечень услуг, что привлечет новых клиентов и повысит эффективность этого вида бизнеса.

Реализация стратегических задач Компании будет базироваться на использовании новейших технологий как в геологоразведке, разработке и добыче, так и в нефтепереработке и маркетинге, а также на развитии кадров: повышении квалификации, привлечении и воспитании высококвалифицированных специалистов, программах подготовки «Школа-ВУЗ-Предприятие».

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российский национальный Комитет Мирового нефтяного совета*

Год начала участия: *1998*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам (РНК МНС).

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Торгово-Промышленная палата Российской Федерации*

Год начала участия: *2003*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации (ТПП РФ).

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС)*

Год начала участия: *2003*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского Национального Комитета по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Союз нефтеэкспортеров России*

Год начала участия: *2007*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Союза нефтеэкспортеров России (СОНЭК).

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков России*

Год начала участия: **1995**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков России (АНН).

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Северная нефть».**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча углеводородного сырья.

ООО «РН-Северная нефть» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нестеренко Сергей Михайлович	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Краснодарнефтегаз»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча углеводородного сырья.

ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Исламов Ришат Фагимович	1968	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковалев Николай Иванович	1950	0	0
Каранадзе Юрий Зиновьевич	1951	0	0
Исламов Ришат Фагимович (председатель)	1968	0	0
Садомцев Борис Анатольевич	1951	0.00001	0.00001
Пожилов Александр Константинович	1968	0	0
Петухов Александр Евгеньевич	1956	0.0001	0.0001
Плахтеев Юрий Викторович	1959	0.00003	0.00003

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, мкр. 10, 3

ИНН: 8913006455

ОГРН: 1058901407707

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Пурнефтегаз»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча углеводородного сырья.

ООО «РН-Пурнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тяпов Олег Анатольевич	1970	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Литвиненко Виталий Анатольевич	1971	0	0
Бедрин Валерий Геннадьевич (председатель)	1964	0.0001	0.0001
Пасечник Валерий Эдуардович	1965	0	0
Тяпов Олег Анатольевич	1970	0	0
Турнов Александр Анатольевич	1968	0	0

Тяпов Олег Анатольевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО «РН-Пурнефтегаз»

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Ставропольнефтегаз».*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча углеводородного сырья.

ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самсонов Юрий Михайлович	1953	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самсонов Юрий Михайлович (председатель)	1953	0	0
Богомолов Игорь Васильевич	1968	0	0
Хакимова Замира Узбековна	1958	0	0
Шеболдасов Александр Владимирович	1964	0	0
Кузнецов Сергей Александрович	1970	0	0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сахалинморнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»*

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская обл, г. Южно-Сахалинск, Хабаровская, 17

ИНН: *6501163102*

ОГРН: *1056500748160*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча углеводородного сырья.

ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дряблов Сергей Викторович	1971	0.000001	0.000001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча углеводородного сырья

ООО «РН-Юганскнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Здольник Сергей Евгеньевич	1972	0.00005	0.00005

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бульба Владимир Анатольевич	1969	0.00002	0.00002
Пайвин Дмитрий Викторович	1972	0	0
Здольник Сергей Евгеньевич (председатель)	1972	0.00005	0.00005
Карвасарная Валентина Анатольевна	1960	0.000005	0.000005
Любич Сергей Геннадьевич	1967	0.000005	0.000005

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения

367008 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, Танкаева 75

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **68.7**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **91.6**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча углеводородного сырья

ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

Гилаев Гани Гайсинович	1956	0.0012	0.0012
Гиндиев Абдулхалик Муслимович	1948	0	0
Мазков Евгений Юрьевич	1983	0	0
Мещеряков Сергей Григорьевич	1959	0	0
Давыдов Валерий Годович	1955	0	0
Трегуб Сергей Вадимович	1959	0.0007	0.0007
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гиндиев Муслим Абдулхаликович	1974	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гиндиев Абдулхалик Муслимович (председатель)	1948	0	0
Ибрагимов Магомедгаджи Магомедрасулович	1951	0	0
Адиев Магомедхабиб Магомедович	1953	0	0
Салманов Сулейман Исаевич	1964	0	0
Супуралиев Али Алугович	1955	0	0
Абилов Магомед Шихнеби-оглы	1937	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Грознефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Грознефтегаз»**

Место нахождения

364051 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, 7/84

ИНН: **2020003571**

ОГРН: **1022002543144**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Грознефтегаз»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча углеводородного сырья

ОАО «Грознефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Байсултанов Одес Хасаевич	1965	0	0
Гиладев Гани Гайсинович	1956	0.0012	0.0012
Голещихин Станислав Петрович	1954	0.0003	0.0003
Таймасханов Галас Султанович	1969	0	0
Рассуханов Усман Абдул-Азиевич	1968	0	0
Мамакаев Салман Адланович	1961	0	0
Мазков Евгений Юрьевич	1983	0	0
Пахомов Алексей Владимирович	1959	0	0
Стафилов Эльварди Стафилович	1964	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Эскерханов Муса Зайнадиевич	1965	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Эскерханов Муса Зайнадиевич (председатель)	1965	0	0
Альбиев Муса Хамзатович	1964	0	0
Хаджиев Баудин Султанович	1956	0	0
Султуханов Руслан Алиевич	1960	0	0
Даев Абусупьян Мухадиевич	1972	0	0
Эльбиев Шамсудин Абдул-Хамидович	1956	0	0
Сайдаев Абу Лемаевич	1971	0	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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча углеводородного сырья

ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стюарт Эванс Сноу (председатель)	1956	0	0
Гиладев Гани Гайсинович	1956	0.0012	0.0012
Гудырин Михаил Петрович	1948	0.0001	0.0001
Грицкевич Светлана Валентиновна	1974	0.000004	0.000004
Реймер Майкл Уэйд	1952	0	0
Барабанова Марина Борисовна	1968	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хамидов Баудин Хожаевич	1958	0.00002	0.00002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

Хамидов Баудин Хожаевич	1958	0.00002	0.00002
Одвар Эрлинг Хансен	1949	0	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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Дагнефтегаз»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча газа

ОАО «Дагнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мещеряков Сергей Григорьевич	1959	0	0
Моренов Александр Владимирович	1959	0	0
Гиндиев Абдулхалик Муслимович	1948	0	0
Давыдов Валерий Годович	1955	0	0
Файзуллин Радмир Шакирович	1949	0.0004	0.0004
Трещалина Галина Анатольевна	1973	0	0
Черемных Сергей Витальевич	1959	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давыдов Валерий Годович	1955	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давыдов Валерий Годович (председатель)	1955	0	0
Хлопина Ирина Михайловна	1950	0	0
Ермурзаев Ислам Базаевич	1951	0	0
Махачев Далгат Гаджиевич	1987	0	0
Махачева Аят Магомедовна	1970	0	0
Рыжкова Тамара Антоновна	1950	0	0
Шапиев Джаватхан Шапиевич	1951	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ВЧНГ»**

Место нахождения

664050 Россия, г. Иркутск, Байкальская, 295 Б

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «ВЧНГ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25.94**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25.94**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений

Получение Эмитентом дополнительного дохода от участия в уставном капитале ОАО «ВЧНГ»

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Булгаков Евгений Юрьевич (председатель)	1967	0	0
Запольский Дмитрий Александрович	1965	0	0
Иванов Николай Владимирович	1972	0	0
Лаврентьев Дмитрий Евгеньевич	1978	0	0
Гилаев Гани Гайсинович	1956	0.0012	0.0012
Мусихина Светлана Сергеевна	1974	0	0
Пик Джон Лоренсе	1961	0	0

Гуков Станислав Геннадьевич	1973	0	0
Миленски Эмерсон Джозеф	1974	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рустамов Игорь Фаиг оглы	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рустамов Игорь Фаиг оглы (председатель)	1962	0	0
Суровцев Антон Владимирович	1976	0	0
Минченко Дмитрий Александрович	1973	0	0
Горелик Александр Леонидович	1957	0	0
Гордеев Ярослав Игнатьевич	1968	0	0
Кочнев Игорь Николаевич	1959	0	0
Джеффри Пол	1955	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Переработка углеводородного сырья

ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вотинов Андрей Валерьевич	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вотинов Андрей Валерьевич (председатель)	1971	0	0
Кириянов Александр Николаевич	1962	0	0
Недошивин Юрий Вениаминович	1959	0.000007	0.000007
Семенов Алексей Александрович	1977	0	0
Шабовта Александр Николаевич	1970	0	0

Вотинов Андрей Валерьевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО «РН-Туапсинский НПЗ» по совместительству

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **65.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.23**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Переработка углеводородного сырья

ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» является одним из производителей нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Моренов Александр Владимирович	1959	0	0
Нападовский Вячеслав Владимирович	1948	0.0001	0.0001
Хасанов Марс Магнаевич	1955	0.001	0.001
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Телепень Алексей Николаевич	1961	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Телепень Алексей Николаевич	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Телепень Алексей Николаевич (председатель)	1961	0	0
Колесник Сергей Олегович	1953	0	0
Ермакова Ольга Вячеславовна	1967	0	0
Поливахин Константин Владимирович	1970	0.000002	0.000002

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: **2703001386**

ОГРН: **1022700516827**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Переработка углеводородного сырья

ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мелехин Владимир Владимирович	1955	0.000001	0.000001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мелехин Владимир Владимирович (председатель)	1955	0.000001	0.000001
Задесенец Владимир Андреевич	1956	0.000001	0.000001
Линев Владимир Иванович	1955	0	0
Чепурных Алексей Валерьевич	1970	0.000002	0.000002
Арефьева Евгения Вадимовна	1964	0	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 район, Падь Елизарова,

ИНН: *2524124600*

ОГРН: *1082509001156*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Приморский НПЗ»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Переработка углеводородного сырья

ООО «РН-Приморский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Касюк Юрий Михайлович	1957	0.000003	0.000003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *64.18*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *78.59*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0.0006	0.0006
Дацкевич Михаил Вячеславович	1976	0.00002	0.00002
Казакова Ирина Викторовна	1972	0	0
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Мещеряков Сергей Григорьевич (председатель)	1959	0	0
Кристалинский Александр Геннадьевич	1965	0.000001	0.000001

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попков Сергей Александрович	1966	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кристалинский Александр Геннадьевич (председатель)	1965	0.000001	0.000001
Бороденчик Евгений Анатольевич	1954	0	0
Афанасьева Татьяна Сергеевна	1972	0	0
Онишко Денис Владимирович	1976	0	0
Реус Алексей Викторович	1978	0	0

Попков Сергей Александрович назначен исполняющим обязанности генерального директора ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».

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, ул. Пожарского, 49

ИНН: **1500000177**

ОГРН: **1021500670003**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 50,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50.67**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

Товгазов Анатолий Сергеевич	1958	0	0
Дзасохов Тамерлан Юрьевич	1975	0	0
Аликова Лариса Мухарбековна	1957	0	0
Гуков Станислав Геннадьевич	1973	0	0
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Товгазов Анатолий Сергеевич	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Товгазов Анатолий Сергеевич	1958	0	0
Дзанаев Эльбрус Владимирович	1962	0	0
Саутиева Анжела Эльбрусовна	1979	0	0
Козырев Ахсар Борисович	1976	0	0
Ситохов Альберт Сахангериевич	1972	0	0
Тавгазов Андрей Иосифович	1972	0	0
Цуциев Эдуард Казбекович	1971	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Место нахождения

163530 Россия, Архангельская обл., пос. Талаги, 30

ИНН: **2921009226**

ОГРН: **1052930017062**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Анисимов Юрий Николаевич	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

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, Пушкина, 101

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.81**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.89**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0.0006	0.0006
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Карданов Валерий Заудинович	1957	0	0

Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Мещеряков Сергей Григорьевич	1959	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шогенов Тимур Николаевич	1953	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Шогенов Тимур Николаевич избран исполняющим обязанности генерального директора ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»

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, ул. Мира, 1 корп. Б

ИНН: **0901021415**

ОГРН: **1020900507044**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **85.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.46**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ОАО «НК «Роснефть»- Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0.0006	0.0006
Ахкубеков Ахкубек Халидбеевич	1971	0	0
Дацкевич Михаил Вячеславович	1976	0.00002	0.00002

Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Текеев Ильяс Умарович	1960	0.00005	0.00005

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Текеев Ильяс Умарович	1960	0.00005	0.00005

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Текеев Ильяс Умарович (председатель)	1960	0.00005	0.00005
Кочкаров Сеит Османович	1969	0	0
Лебедь Сергей Дмитриевич	1962	0	0
Лысенко Александр Михайлович	1973	0	0
Османов Алик Юсуфович	1954	0	0
Барданосова Татьяна Владимировна	1967	0	0
Бурова Наталья Петровна	1968	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **89.5**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **96.61**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0.0006	0.0006
Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Муртазин Рустам Ринатович	1967	0.0002	0.0002
Мещеряков Сергей Григорьевич	1959	0	0
Салыгин Валерий Иванович	1938	0	0
Чепель Владимир Вячеславович	1955	0	0
Попова Ирэна Станиславовна	1964	0	0
Грицкевич Светлана Валентиновна	1974	0.000004	0.000004
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.0002	0.0002

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.0002	0.0002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сафронов Алексей Иванович (председатель)	1961	0.0002	0.0002
Рощупкина Ольга Борисовна	1977	0	0
Зелюка Александр Григорьевич	1953	0	0
Кубышин Владимир Валентинович	1955	0	0
Мячев Андрей Геннадьевич	1972	0.000007	0.000007
Теунаев Дагир Мазанович	1952	0.00001	0.00001
Тимченко Юрий Иванович	1960	0	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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *83.32*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *90.33*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0.0006	0.0006
Мещеряков Сергей Григорьевич	1959	0	0
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Бухтояров Александр Иванович	1949	0	0
Аюпов Ринат Мидихатович	1959	0	0
Еремеев Геннадий Иванович	1957	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Еремеев Геннадий Иванович	1957	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Еремеев Геннадий Иванович (председатель)	1957	0	0
Легких Андрей Юрьевич	1970	0	0
Федотов Виталий Валерьевич	1975	0	0
Кожин Сергей Петрович	1954	0	0

Аюпов Ринат Мидихатович	1959	0	0
Кошкарлова Светлана Владимировна	1973	0	0
Петухова Наталья Геннадьевна	1965	0	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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **В связи с тем, что на годовом (по итогам 2010 года) общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» принято решение не выплачивать дивиденды по привилегированным акциям, привилегированные акции приобрели право голоса, доля ОАО «НК «Роснефть» в голосующих акциях составила 45,38%, и ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» отнесено к категории зависимых обществ.**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **45.38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **60.51**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0.0006	0.0006
Шляхова Вера Александровна	1948	0	0
Анисимов Юрий Николаевич	1971	0	0
Зарубин Петр Маркович	1966	0.00002	0.00002
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Моренов Александр Владимирович	1959	0	0
Головащенко Игорь Николаевич	1968	0.00009	0.00009

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

Головащенко Игорь Николаевич	1968	0.00009	0.00009
------------------------------	------	---------	---------

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Павлий Андрей Николаевич	1971	0.00009	0.00009
Миненко Алексей Демьянович	1957	0	0
Головащенко Игорь Николаевич (председатель)	1968	0.00009	0.00009
Лескин Олег Юрьевич	1962	0.000001	0.000001
Протасова Людмила Сергеевна	1952	0.000002	0.000002
Столярова Ольга Энверовна	1956	0	0
Янец Николай Сигизмундович	1959	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ООО «РН-Находканефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барышев Иван Григорьевич	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Петелин Николай Аркадьевич (председатель)	1954	0	0
Журавлев Юрий Григорьевич	1960	0	0
Адамов Дмитрий Семенович	1960	0	0
Ослопова Валентина Сергеевна	1963	0	0
Чухрай Алла Владимировна	1958	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **66.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **86.97**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов.

ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0.0006	0.0006
Петренко Дарья Александровна	1980	0	0
Попова Ирэна Станиславовна	1964	0	0
Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Салыгин Валерий Иванович	1938	0	0
Моренов Александр Владимирович	1959	0	0
Вуймин Виктор Васильевич	1948	0.00005	0.00005

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Долгов Александр Павлович	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вуймин Виктор Васильевич (председатель)	1948	0.00005	0.00005
Мелехов Дмитрий Георгиевич	1965	0	0
Ким Наталья Леонидовна	1973	0	0
Дементьев Николай Алексеевич	1950	0	0
Журов Анатолий Григорьевич	1949	0	0
Коржаков Игорь Иванович	1959	0	0
Петрик Валентина Николаевна	1959	0	0

Долгов Александр Павлович назначен исполняющим обязанности генерального директора ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Моренов Александр Владимирович	1959	0	0
Попова Ирэна Станиславовна	1964	0	0
Мещеряков Сергей Григорьевич	1959	0	0
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Чернухин Александр Викторович	1963	0.00005	0.00005

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернухин Александр Викторович	1963	0.00005	0.00005

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернухин Александр Викторович (председатель)	1963	0.00005	0.00005
Звездилин Евгений Владимирович	1974	0	0
Косолапова Галина Владимировна	1967	0.00001	0.00001
Манафов Рафаил Манафович	1960	0	0
Савченко Сергей Владимирович	1974	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество с ограниченной ответственностью «РН- Туапсенефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вотинов Андрей Валерьевич	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вотинов Андрей Валерьевич (председатель)	1971	0	0
Василенко Александр Алексеевич	1957	0.00009	0.00009
Уздинова Светлана Станиславовна	1961	0	0
Литунов Сергей Анатольевич	1967	0.00013	0.00013
Юрченко Виктор Григорьевич	1958	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.52**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **66.03**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Блинов Владимир Петрович	1951	0	0
Моренов Александр Владимирович	1959	0	0
Валеев Артур Дамирович	1984	0	0
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Фарзалиев Владислав Сафарович	1961	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарзалиев Владислав Сафарович	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарзалиев Владислав Сафарович (председатель)	1961	0	0
Хадыев Ильфат Сафиуллинович	1962	0.00001	0.00001
Агаева Мария Федоровна	1948	0	0
Трясцин Владимир Анатольевич	1979	0	0
Мороз Константин Иванович	1957	0	0
Кагина Зинаида Владимировна	1957	0	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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-ВНП"*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов
ООО "РН-ВНП" является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Патютко Иван Николаевич	1952	0.0004	0.0004

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Патютко Иван Николаевич (председатель)	1952	0.0004	0.0004
Щербакова Надежда Степановна	1956	0	0
Шестаков Владимир Михайлович	1945	0	0
Рожков Владимир Николаевич	1961	0.0002	0.0002
Егорова Елена Леонидовна	1957	0	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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО "Ванкорнефть"*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *93.96*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *93.96*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Проценко Игорь Станиславович	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коротков Виктор Петрович	1957	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Коротков Виктор Петрович назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Костюнин Андрей Геннадьевич	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завьялов Сергей Кириллович	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Екатеринбургнефтепродукт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"*

Место нахождения
620026 Россия, г. Екатеринбург, Карла Маркса 20А
ИНН: *6672278449*
ОГРН: *1086672021479*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Старченко Олег Эдуардович	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов.

ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левин Валерий Анатольевич	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Чеченнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ООО «РН-Чеченнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Таймасханов Алихан Элимсолтаевич			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Ю-Кубань»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная торговля нефтепродуктами.

ООО «Ю-Кубань» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.0002	0.0002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «ФТТ Сервис».**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Транспортно-экспедиторское и экспедиционное обслуживание грузов для перевозки на морских и речных судах;

Оказание транспортных услуг для Общества.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Якушев Сергей Андреевич	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: **6501094191**

ОГРН: **1026500520441**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Осуществление функций единоличного исполнительного органа ограниченного круга лиц, являющихся дочерними и/или зависимыми обществами Компании.

ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» оказывает услуги по управлению рядом дочерних обществ Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0006	0.0006
Арефьева Яна Валерьевна	1980	0	0
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бачин Сергей Иванович	1962	0.0003	0.0003
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РН-Сети"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РН-Сети"*

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: *7706184465*

ОГРН: *1027700196952*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Сети»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Поиск и разведка месторождений углеводородного сырья;

Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пустовой Павел Анатольевич	1964	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Пустовой Павел Анатольевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ЗАО "РН-Сети"

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Астра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Астра"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706206983**

ОГРН: **1027700197062**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья; Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич	1938	0.0006	0.0006
Гиладев Гани Гайсинович	1956	0.0012	0.0012
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Арефьева Яна Валерьевна	1980	0	0

Едиличный 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: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья ООО «РН-Кайганнефтегаз» осуществляет координацию работ по шельфовым проектам Эмитента в Сахалинской области

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Едиличный 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: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Шмидт Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Шмидт Инвест"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706584456**

ОГРН: **1057747399577**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Геологическое изучение, разведка, и разработка Восточно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря.

ООО «Восток-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок).

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

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: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту**

принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Запад-Шмидт Инвест»

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Геологическое изучение, разведка, и разработка Западно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря

ООО «Запад-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

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: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Место нахождения

694000 Россия, Сахалинская область, г. Корсаков, Вокзальная, 27

ИНН: **6506006431**

ОГРН: **1026500780635**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов;

Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0006	0.0006
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Матяш Сергей Евгеньевич	1952	0.00007	0.00007
Шмаков Вадим Витальевич	1960	0	0

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: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО "СМНГ-АМК"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов

Участие эмитента в международных программах освоения шельфовых проектов по добыче нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Едиличный 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: *Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Роснефть-Сахалин»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *55*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *55*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья;

ОАО «Роснефть-Сахалин» оказывает содействие ОАО «НК «Роснефть» в подрядной и контрактной деятельности в рамках шельфовых проектов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Глазунов Иван Евгеньевич	1972	0.000004	0.000004
Шелехов Виктор Анатольевич (председатель)	1958	0	0
Подзоров Юрий Петрович	1954	0	0
Трофимов Николай Борисович	1953	0	0
Толстикова Никита Владимирович	1978	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Подзоров Юрий Петрович	1954	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Иностранные инвестиции"*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Капиталовложения в ценные бумаги; Управление международными проектами; Управление зарубежными проектами Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Петренко Дарья Александровна	1980	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Эксплорейшн»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.996**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Геологическое изучение, разведка и разработка недр;

ООО «РН-Эксплорейшн» является участником проекта по освоению Адайского блока и участка недр Курмангазы в Республике Казахстан, обеспечивает операционную деятельность по проектам поисков и разведки месторождений УВ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на шельфе Черного моря: Туапсинский Прогиб, Южно-Черноморский. ООО «РН-Эксплорейшн» оказывает услуги по управлению рядом дочерних обществ Эмитента: ООО «НК «Приазовнефть» (недропользователь на Темрюкско-Ахтарском участке, шельф Азовского моря), ООО «Вал Шатского» (недропользователь на Западно-Черноморской площади, шельф Черного моря).

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Глазунов Иван Евгеньевич	1972	0.000004	0.000004
Сюткин Николай Николаевич	1975	0	0
Сергеев Никита Олегович	1963	0	0
Толстиков Никита Владимирович	1978	0	0
Овчаренко Александр Анатольевич	1961	0.00001	0.00001

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овчаренко Александр Анатольевич	1961	0.00001	0.00001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *КОО "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"*

Место нахождения

Кипр, Никосия 1095, Мичалаки Караоли 8, Анемомилос Билдинг оф. офис 401

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Транспортировка углеводородного сырья;

Получение Эмитентом дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андронов Сергей Александрович (председатель)	1969	0.0003	0.0003
Константинову Стелла	1968	0	0
Кэмбелл Андерсон Кеир	1961	0	0
Елена Крисостомидес	1949	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Джулиан Четти	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Энерджи».*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Приобретение участков недр и прав пользования недрами, участие в конкурсах и аукционах для получения лицензий на различные виды пользования

Получение Эмитентом дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цзян Ци (председатель)	1965	0	0
Арефьева Яна Валерьевна	1980	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Лю Шаою	1966	0	0
Сюткин Николай Николаевич	1975	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сюткин Николай Николаевич	1975	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сюткин Николай Николаевич (председатель)	1975	0	0
Чумаченко Владимир Александрович	1973	0	0
Винарский Игорь Геннадиевич	1962	0	0
Инь Сянцин	1965	0	0
Лю Дунчжоу	1974	0	0
Тан Чуньмэй	1970	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Место нахождения

Армения, г.Ереван, Маштоца 13, 0002

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстикова Никита Владимирович	1978	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество с участием иностранных инвесторов "Влакра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Влакра"**

Место нахождения

117071 Россия, г.Москва, М. Калужская 19 стр. 1

ИНН: **7725059942**

ОГРН: **1027739153265**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ЗАО "Влакра"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Сдача в аренду офисных и складских помещений; получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Трегуб Сергей Вадимович (председатель)	1959	0.0007	0.0007
Заблоцкий Павел Алексеевич	1962	0.0007	0.0007
Мандрыка Сергей Михайлович	1960	0	0
Груйич Мирослав	1962	0	0
Кечо Эмир	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грицкевич Светлана Валентиновна	1974	0.000004	0.000004

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грицкевич Светлана Валентиновна	1974	0.000004	0.000004
Рай Светлана Петровна	1963	0.0002	0.0002
Гуков Станислав Геннадьевич	1973	0	0
Козий Ирина Викторовна	1961	0.000001	0.000001

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

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Управление международными проектами

Управление зарубежными проектами Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (Управляющий директор А)	1938	0.0006	0.0006
Бродский Лев Соломонович (Управляющий директор А)	1953	0.00007	0.00007
Компания АНТ Менеджмент Б.В. (Управляющий директор А)		0	0
Им Хонг Геун (Управляющий директор Б)	1955	0	0
Сонг Бён Джин (Управляющий директор Б)	1958	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен.

Председатель Совета директоров не предусмотрен законодательством страны регистрации общества.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения

129594 Россия, г. Москва, Сущевский вал, 65 корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ВБРР»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **84.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **84.67**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Предоставление банковских услуг;

ОАО «ВБРР» является основным расчетным банком Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Павел Сергеевич (председатель)	1974	0.0066	0.0066
Бударгин Олег Михайлович	1960	0	0
Ковальчук Борис Юрьевич	1977	0	0
Каланда Лариса Вячеславовна	1964	0.0082	0.0082
Курцер Григорий Маркович	1980	0	0
Дод Евгений Вячеславович	1973	0	0
Команов Виктор Алексеевич	1973	0	0
Михельсон Леонид Викторович	1955	0	0
Шишин Сергей Владимирович	1963	0	0
Шарипов Рашид Равелевич	1968	0.00004	0.00004
Юров Илья Сергеевич	1971	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курцер Григорий Маркович	1980	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курцер Григорий Маркович (председатель)	1980	0	0
Аладин Владимир Григорьевич	1958	0	0
Маликова Дина Ринатовна	1975	0	0

Осипенко Тамара Васильевна	1957	0	0
Садовая Марина Викторовна	1966	0	0
Чумаковский Игорь Олегович	1957	0	0
Никулин Иван Михайлович	1973	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Охабанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Охабанк"**

Место нахождения

693020 Россия, г.Южно-Сахалинск, Амурская, 56

ИНН: **6506000327**

ОГРН: **1026500000317**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Охабанк»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.4**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Осуществление банковских операций

Получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ярмольчук Андрей Вячеславович	1977	0	0
Каштанов Юрий Дмитриевич	1963	0.0004	0.0004
Лазарев Петр Иванович	1967	0.0007	0.0007
Шилов Сергей Геннадьевич (председатель)	1955	0	0
Торбин Алексей Германович	1979	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слатова Вера Николаевна	1965	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слатова Вера Николаевна (председатель)	1965	0	0
Путинцева Галина Ивановна	1956	0	0
Дуда Екатерина Александровна	1959	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "НК "Роснефть"-Научно-Технический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"**

Место нахождения

350610 Россия, г. Краснодар, Красная, 54

ИНН: **2310095895**

ОГРН: **1042305704352**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ

Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Четвериков Владимир Валерьевич	1974	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кондратьев Николай Александрович (председатель)	1960	0	0
Баркалова Наталья Дмириевна	1959	0	0
Протопопов Виталий Викторович	1977	0	0
Кулешков Игорь Владимирович	1974	0	0
Злобин Владимир Викторович	1956	0	0

Четвериков Владимир Валерьевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СахалинНИПИморнефть"**

Место нахождения

693000 Россия, г.Южно-Сахалинск, ул. Амурская, 56

ИНН: **6501156659**

ОГРН: **1056500621517**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ

Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Щукин Юрий Васильевич	1947	0.00005	0.00005

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Щукин Юрий Васильевич (председатель)	1947	0.00005	0.00005
Лукьяненко Виктор Васильевич	1951	0.00005	0.00005
Боровская Тамара Николаевна	1961	0.00001	0.00001
Замотай Сергей Анатольевич	1952	0	0
Бычков Александр Вячеславович	1965	0.00004	0.00004

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 корп. 2

ИНН: **0278111264**

ОГРН: **1050204609070**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-УфаНИПИнефть»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ

Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Янбулатов Радик Рашитович	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Латыпов Альберт Рифович (председатель)	1964	0	0
Тхашокова Лаура Назировна	1961	0	0
Байков Виталий Анварович	1955	0	0
Ганеева Светлана Магнавиевна	1957	0.000001	0.000001
Белкина Елена Юрьевна	1975	0	0
Ситников Александр Михайлович	1981	0	0
Юмашев Эрик Рашидович	1957	0.000005	0.000005

Янбулатов Радик Рашитович назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО «РН-УфаНИПИнефть»

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Место нахождения

660022 Россия, г. Красноярск, Партизана Железняка, 24В

ИНН: **2465214545**

ОГРН: **1082468049730**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ

Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Панков Михаил Викторович	1973	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Городников Михаил Аркадьевич (председатель)	1957	0	0
Хасанов Марс Магнавиевич	1955	0.001	0.001
Афанасьев Игорь Семенович	1972	0.0002	0.0002
Разяпов Радий Киньябулатович	1960	0	0
Бахитов Ринат Радикович	1978	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Бурение»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Предоставление услуг по бурению, связанному с добычей углеводородного сырья

ООО «РН-Бурение» является основной компанией, осуществляющей буровые работы для Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нарушевич Юрий Анатольевич	1968	0.00006	0.00006

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Строй"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Общество осуществляет строительство зданий и сооружений
Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сульженко Александр Николаевич	1973	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Сульженко Александр Николаевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО "РН-Строй"

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бункер"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бункер"**

Место нахождения

115054 Россия, г.Москва, Дубининская 31А

ИНН: 7705839398

ОГРН: 1087746526361

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Бункер»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная торговля нефтью, нефтепродуктами, горюче-смазочными материалами
ООО «РН-Бункер» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тучнин Андрей Вячеславович	1975	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Аэро"**

Место нахождения

115054 Россия, г.Москва, Дубининская 31А

ИНН: **7705843041**

ОГРН: **1087746656711**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Аэро»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин, а также прочим жидким и газообразным топливом

ООО «РН-Аэро» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шаргалин Владимир Васильевич	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Учет и отчетность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Учет и отчетность"**

Место нахождения

628300 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Нефтеюганск, ул. Нефтяников, 6

ИНН: **8604027271**

ОГРН: **1028601259983**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Учет и отчетность»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оказание услуг по ведению бухгалтерского учета

Сопровождение финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тренина Наталья Юрьевна	1973	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Тренина Наталья Юрьевна назначена генеральным директором по совместительству ООО "Учет и отчетность"

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Осуществление охранной деятельности

Обеспечение безопасности и охрана территории, имущества и работников дочерних обществ Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Глухов Виктор Павлович	1966	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Информ"*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оказание информационных услуг

Обеспечение производственной деятельности Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Подгорнов Сергей Анатольевич	1963	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Подгорнов Сергей Анатольевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО "РН-Информ"

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Пожарная безопасность»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Тушение пожаров на промышленных объектах, на объектах добычи, подготовки, переработки и транспортировки нефти, газа, а также в жилом секторе. Обеспечение производственной деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шарохин Александр Вячеславович	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Шарохин Александр Вячеславович назначен Генеральным директором ООО "РН-Пожарная безопасность" с 27.07.2011 г.

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Учет»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета

Обеспечение производственной деятельности Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сурков Владимир Александрович	1972	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Сурков Владимир Александрович назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО "РН "Учет"

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Дубининское"*

Место нахождения

Россия, г.Москва, Дубининская, 17а

ИНН: *7705314792*

ОГРН: *1027739064022*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Дубининское»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Проведение строительно-монтажных, ремонтно-строительных и реставрационных работ, капитальный и текущий ремонт зданий и сооружений жилого и нежилого назначения, а также эксплуатация зданий, риэлтерская деятельность, в том числе сдача жилых и нежилых помещений в аренду

Обеспечение производственной деятельности Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Худяков Алексей Анатольевич	1982	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Худяков Алексей Анатольевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО «Дубининское».

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Мамонтово»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Сдача недвижимого и движимого имущества в аренду

Обеспечение производственной деятельности Эмитента и его дочерних обществ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Савичев Владимир Борисович	1967	0.000001	0.000001

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Пурсатком»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оказание услуг передачи данных

ООО «Пурсатком» обеспечивает внутрипроизводственную связь на объектах добычи нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах, Тюменской области

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нехорошев Валерий Витальевич (председатель)	1946	0.0001	0.0001
Лебеденко Константин Викторович	1972	0	0
Логвись Иван Андреевич	1951	0.00015	0.00015
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Уваров Герман Викторович	1963	0.0002	0.0002

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Логвись Иван Андреевич	1951	0.00015	0.00015

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ПНО»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **61.54**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **61.54**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Контроль за разработкой нефтегазовых месторождений, повышение нефтеотдачи продуктивных пластов, а также геофизические исследования скважин

Предоставление Эмитенту услуг, направленных на повышение нефтеотдачи месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мелешко Александр Валентинович	1961	0	0
Тяпов Олег Анатольевич	1970	0	0
Джабраилов Айинда Вахидович	1960	0	0
Слива Владислав Николаевич	1973	0	0
Волгин Владимир Александрович	1975	0	0
Сухарев Максим Юрьевич	1973	0	0
Кузьмин Иван Александрович	1973	0	0
Лобанов Павел Валерьевич	1975	0	0
Крылов Денис Владимирович (председатель)	1976	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давлетшин Ралиф Рафаилович	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давлетшин Ралиф Рафаилович (председатель)	1962	0	0
Редковец Светлана Рудольфовна	1972	0	0
Зарипов Ирек Азгарович	1963	0.00001	0.00001

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 107

ИНН: **2703017428**

ОГРН: **1022700528641**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «КНПЗ-Сервис»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Выполнение ремонтно-строительных работ зданий ООО «РН-Комсомольский НПЗ»
Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Соловьев Сергей Ефимович	1951	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольскнефтезаводремстрой"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"*

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская

ИНН: *2703013790*

ОГРН: *1032700035290*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Строительство и ремонт объектов промышленного и социального назначения
Обеспечение производственной деятельности Эмитента*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миронов Георгий Владимирович	1954	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО "РН-Сервис"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **22.5855**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оказание услуг по управлению производством

ООО "РН-Сервис" является одним из сервисных предприятий, сопровождающих производственную деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Денис Владимирович	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Крылов Денис Владимирович назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО "РН-Сервис"

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения

191124 Россия, г. Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, 6 литер "А"

ИНН: 7804303914

ОГРН: 1047855074299

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Трейд»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.9999**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Закупка, поставка и реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и на экспорт
ООО «РН-Трейд» является одним из нефтетрейдеров Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Моренов Александр Владимирович	1959	0	0
Лазарев Петр Иванович	1967	0.0007	0.0007
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0.0006	0.0006

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нестеров Александр Григорьевич	1953	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Роснефтефлот"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Роснефтефлот"**

Место нахождения

109004 Россия, г. Москва, Большой Дровяной переулок 12 стр. 3

ИНН: **6501096047**

ОГРН: **1026500526590**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Роснефтефлот»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Транспортировка грузов

ЗАО «Роснефтефлот» является предприятием, обеспечивающим основную деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кравченко Андрей Евгеньевич	1974	0	0
Амбросов Евгений Николаевич	1957	0	0
Андронов Сергей Александрович	1969	0.0003	0.0003
Медников Владимир Александрович	1955	0	0
Терещенко Олег Валерьевич	1978	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Апреленко Андрей Владимирович	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Московская газовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МГК"**

Место нахождения

119049 Россия, г.Москва, Шаболовка 10 корп. 2

ИНН: **7709643808**

ОГРН: **1057749050787**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «МГК»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Организация транспортировки газа и обеспечение потребителей на договорной основе газом, газовым конденсатом и продуктами их переработки.

ОАО «МГК» создано для реализации природного газа, добываемого предприятиями, входящими в группу компаний Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андрианов Василий Васильевич	1954	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Плешивцев Всеволод Георгиевич	1950	0	0
Романенко Любовь Викторовна	1954	0	0
Посконин Антон Юрьевич	1972	0	0
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0.0006	0.0006

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Картышев Игорь Васильевич	1950	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

29.07.2011 г. ОАО «НК «Роснефть» раскрыло информацию о признании должника ОАО «МГК» банкротом и открытии в отношении него конкурсного производства. Арбитражный суд города Москвы возложил обязанности конкурсного управляющего ОАО «МГК» на временного управляющего ОАО «МГК» Козлова Игоря Владиславовича.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александрополис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка, 57

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «ТК-БА»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.33**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Осуществление права на участие в управлении Международной Проектной Компании, созданной для осуществления проектирования, строительства и эксплуатации Нефтепровода «Бургас-Александрополис»

ООО «ТК-БА» уполномочено Правительством Российской Федерации осуществлять функции

российского акционера в Международной Проектной компании, созданной для целей осуществления проектирования, строительства и эксплуатации терминалов в г. Бургас (Болгария) и г. Александруполис (Греция) и соединяющего их нефтепровода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барков Михаил Викторович (председатель)	1951	0	0
Андронов Сергей Александрович	1969	0.0003	0.0003
Серегин Николай Иванович	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Евстратов Дмитрий Петрович	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть-Монголия»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и мелкооптовая продажа нефтепродуктов и продуктов нефтехимической промышленности

КОО «Роснефть-Монголия» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Батболд Дашийн	1953	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Росшельф»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *26.42*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *26.42*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Освоение газовых месторождений на Арктическом шельфе России
Получение дополнительного дохода*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972	0	0
Вовк Владимир Степанович (председатель)	1944	0	0
Басарыгин Михаил Юрьевич	1968	0	0
Шашкова Наталья Шахнуровна	1972	0	0
Минчева Наталия Александровна	1974	0.0003	0.0003
Сочнев Олег Яковлевич	1950	0.000001	0.000001
Цыбульский Павел Геннадьевич	1957	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *25*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *25*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Издательская деятельность

Получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кажаров Рустам Нажмуудинович	1975	0.00004	0.00004
Миловидов Владимир Дмитриевич	1960	0	0
Зверева Валентина Николаевна	1952	0	0
Чурилов Лев Дмитриевич	1935	0	0
Клинчев Валерий Андреевич	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зверева Валентина Николаевна	1952	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Рос&Нефть»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефти и нефтепродуктов

Получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гирзекорн Александр Альбертович	1954	0	0
Моренов Александр Владимирович	1959	0	0
Бойко Владимир Кириллович	1956	0	0
Архипов Геннадий Геннадьевич	1955	0	0
Страшнова Ирина Михайловна	1974	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Горячев Геннадий Викторович	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Охинская ТЭЦ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Охинская ТЭЦ"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область, г.Оха, 3-й км

ИНН: **6506000523**

ОГРН: **1026500885674**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **81.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **81.99**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии

Получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пухальский Александр Андреевич (председатель)	1957	0.0002	0.0002
Арифов Алишер Изатович	1952	0	0
Прохоров Николай Николаевич	1952	0.00005	0.00005
Югов Александр Сергеевич	1981	0	0
Лагутин Федор Васильевич	1954	0	0

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: **Закрытое акционерное общество «РН-Сети»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Сети»**

Место нахождения: **117997, Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лагутин Федор Васильевич (председатель)	1954	0	0
Петин Александр Вячеславович	1966	0	0
Варлашина Наталья Викторовна	1974	0	0
Коробейникова Ольга Анатольевна	1970	0	0
Кузин Юрий Викторович	1964	0	0
Кузьмин Евгений Владимирович	1975	0	0
Доценко Варвара Викторовна	1951	0	0

Согласно решению Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Охинская ТЭЦ» с 19 июля 2011 г. досрочно прекращены полномочия управляющей организации ООО «РН-Энерго» и с 20 июля 2011 г. полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Охинская ТЭЦ» переданы управляющей организации ЗАО «РН-Сети».

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Ордалия 2000»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Торговая и торгово-посредническая деятельность

Получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Якушев Сергей Андреевич	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"*

Место нахождения

353410 Россия, Краснодарский край, г.Анапа, Пионерский проспект, 19

ИНН: *2301048899*

ОГРН: *1032300011677*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *96.2*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оказание санаторно-курортных и туристических услуг

Получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зайцев Леонид Михайлович	1947	0.00001	0.00001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Зайцев Леонид Михайлович назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ВНХК"*

Место нахождения

692941 Россия, Приморский край, г. Находка, промышленная площадка ВНХК,

ИНН: *2508058205*

ОГРН: *1022500696888*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «ВНХК»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Производство продуктов нефтехимии и химической продукции производственно-технического назначения, нефтепродуктов; хранение нефти, газов и продуктов их переработки; производство пластмасс и синтетических смол в первичных формах.

ЗАО "ВНХК" реализует проект Эмитента по строительству нефтехимического комплекса в Приморском крае.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Касюк Юрий Михайлович	1957	0.000003	0.000003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

13.04.2011 г. Закрытое акционерное общество "Восточный Нефтеналивной Терминал" переименовано в Закрытое акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания".

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВАРУСТ"**

Место нахождения

352916 Россия, Краснодарский край, г.Армавир, Промзона, 16

ИНН: **7701016763**

ОГРН: **1027739066310**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Варуст»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60.25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **60.25**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Торгово-закупочная и посредническая деятельность

ОАО «Варуст» является совместным предприятием, которое создано для строительства завода в г. Армавир

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Текнеджи Артем Владимирович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Шельф Абхазии"*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ.
Участие в проекте освоения шельфа Черного моря.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванцов Вадим Юрьевич	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Здоровье"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Здоровье"**

Место нахождения

115054 Россия, г.Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Здоровье"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оказание санаторно-курортных услуг гражданам.

Обеспечение производственной и социальной деятельности Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мдинарадзе Георгий Николаевич	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Мдинарадзе Георгий Николаевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО "РН-Здоровье"

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:

ОГРН:

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Охрана"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.98**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание услуг по защите жизни и здоровья граждан и имущества
Обеспечение безопасности деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ложкин Дмитрий Дмитриевич	1964	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Абхазия"**

Место нахождения

Абхазия, г.Сухум, пр.Леона 9

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Абхазия"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Реализация нефтепродуктов и нефтехимической продукции. ООО "РН-Абхазия" входит в группу бытовых предприятий ОАО "НК "Роснефть".

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дубачев Эдуард Вячеславович	1968	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Вал Шатского"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Вал Шатского"*

Место нахождения
115054 Россия, г. Москва, ул. Дубининская, 31А.
ИНН: *7705486921*
ОГРН: *1037705009187*

Дочернее общество: *Да*
Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "Вал Шатского"*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *85.86*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча нефти, газа и их переработка; геолого-поисковые и поисково-разведочные работы; разработка месторождений углеводородов; обустройство месторождений. ООО «Вал Шатского» осуществляет недропользование на участке шельфа Черного моря Западно-Черноморская площадь.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Невский Александр Александрович	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ингушнефтепродукт»*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «РН-Ингушнефтепродукт»*

Место нахождения
386200 Россия, Республика Ингушетия, Сунженский район, ст. Орджоникидзевская, Трудовая, 1.
ИНН: *0603285282*
ОГРН: *1100603000684*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Ингушнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Реализация нефтепродуктов. ООО «РН-Ингушнефтепродукт» входит в группу сбытовых предприятий ОАО "НК "Роснефть".

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Албаков Хумит Джабиевич	1950	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Юкос-Транссервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЮТС"**

Место нахождения

446207 Россия, г. Новокуйбышевск, Самарской области, район заводоуправления ОАО «НК НПЗ»,

ИНН: 6330017677

ОГРН: 1026303117092

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО "ЮТС"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Организация и осуществление отгрузок, перевозка и экспедирование нефти, нефтепродуктов, продуктов нефтехимии, сжиженных газов на внутренний рынок и на экспорт.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Балгурин Сергей Николаевич	1966	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Балгурин Сергей Николаевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ЗАО "ЮТС"

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Иностранные проекты"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Управление международными проектами;

Управление зарубежными проектами Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Банашко Юрий Михайлович	1981	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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»

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Восток Азия Транзит ЛЛК»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **66**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Транспортировка и продажа нефти и продуктов нефтепереработки.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Заиченко Эдуард Владимирович	1966	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «РН «Ингнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РН «Ингнефть»**

Место нахождения

Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Нурадилова 75

ИНН: **0601008540**

ОГРН: **1110601000212**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «РН «Ингнефть»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ; добыча, транспортировка и переработка углеводородного сырья; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гилаев Гани Гайсинович	1956	0.0012	0.0012
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Баженова Ирина Алфеевна	1980	0	0
Битиев Магомед Алиханович	1975	0	0
Воробьев Алексей Олегович	1964	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лолохоев Ахмет Алабекович	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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, пл. Пролетарской диктатуры 6А

ИНН: **7842462369**

ОГРН: **1117847450148**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Арктический научный центр»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Научно-исследовательское, проектное и конструкторское сопровождение всех стадий освоения нефтегазовых месторождений шельфа Арктики.
Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Худайнатов Эдуард Юрьевич (председатель)	1960	0.0526	0.0526
Каланда Лариса Вячеславовна	1964	0.0082	0.0082
Миловидов Владимир Дмитриевич	1960	0	0
Подзоров Юрий Петрович	1954	0	0
Бачин Сергей Иванович	1962	0.0003	0.0003

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузнецов Михаил Алексеевич	1975	0	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

Не указывается в отчете за 4 квартал

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Политика эмитента в области научно-технического развития за соответствующий отчетный период:

Основной задачей в научно-технической сфере является ускоренное освоение достижений технического прогресса, подготовка к внедрению новой техники и технологий в объемах, необходимых для динамичного развития производства и конкурентных преимуществ Компании.

Протоколом Инвестиционного комитета №15/10 от 25.06.10г. 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:

- 1. Геологоразведка и исследование пластов*
- 2. Геология и разработка месторождений*
- 3. Строительство скважин*
- 4. Технологии добычи нефти и газа*
- 5. Строительство и эксплуатация объектов наземной инфраструктуры*
- 6. Нетрадиционные источники углеводородов (вязкие нефти, бажены, газогидраты, нефть из угля)*
- 7. Неуглеводородное сырье*
- 8. Шельфы*
- 9. Информационные технологии «Апстрим»*
- 10. Технологии нефтепереработки*
- 11. Технологии нефтегазохимии, GTL*
- 12. Разработка собственных катализаторов*
- 13. Разработка новых продуктов нефтепереработки*
- 14. Переработка тяжелых нефтяных остатков*
- 15. Информационные технологии «Даунстрим»*
- 16. Инжиниринговая поддержка внедрения новых технологий корпоративными проектными институтами*
- 17. Энергосбережение*
- 18. Экология*
- 19. Альтернативная энергетика*
- 20. Системы распространения знаний и общекорпоративные информационные технологии*

01.04.2011г. Советом директоров Компании утверждена Программа Инновационного развития ОАО «НК «Роснефть», определяющая комплекс мероприятий в сфере модернизации, научно-технического развития и инноваций. Целями программы является создание нового оборудования, технологий, проведение масштабных опытно-промышленных работ, создание инновационных площадок, разработка новейшего программного обеспечения, взаимодействие с ВУЗами и научными организациями, что позволит в итоге повысить эффективность процессов добычи и переработки нефти, сократить удельные затраты Компании.

В четвертом квартале 2011г. продолжилась реализация Программы инновационного развития, а также выполнение начальных этапов Целевых Инновационных Проектов по приоритетным для Компании направлениям.

Финансирование ОАО «НК «Роснефть» научно-технической и инновационной деятельности за четвертый квартал 2011г. составило 860 млн. руб. общая сумма финансирования с начала года составила 8552 млн. руб. Данные средства были направлены на разработку новых технологий, испытание новых технологий, разработку собственных информационных систем, 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 09.06.2006г.;

4. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322611, приоритет изобретения 25.08.2006г.;

5. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322571, приоритет изобретения 25.08.2006г.;

Полезные модели:

6. «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», № 74976, приоритет от 04.03.2008г.;

7. «Электроцентробежный малodeбитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», № 74974, приоритет от 04.03.2008г.;

Программы для ЭВМ

8. Rosneft-WellView (RN-WellView), приоритет 24.09.10. Свидетельство №2011610974 дата приоритета 24.09.10г., зарегистрировано 26.01.11г.

9. Модуль «Планово-высотные данные» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616734 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

10. Модуль «Методика полевых работ» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616740 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

11. Модуль «Заказы и доставка» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616739 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

12. Модуль «Архив носителей информации» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616738 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

13. Модуль «Полевой материал» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616737 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

14. Модуль «Физическое хранилище данных» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616736 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

15. Модуль «Просмотр данных удаленными пользователями» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616735 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

Базы данных

16. База данных «Полевая сейсморазведка» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011620615 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

Товарные знаки

17. Эмитентом получено свидетельство на товарный знак № 340473 «TPMSYS», приоритет товарного знака 12.10.2006г.

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.

4.5. 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» Минэнерго РФ (ЦДУ ТЭК).

Добыча нефти

В период с 2007 года по 2011 год добыча нефти в России увеличилась на 4,1% с 491,3 млн тонн до 511,4 млн тонн.

В 2011 году добычу нефти осуществляли 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «НОВАТЭК», 3 компании-оператора СПП и другие добывающие организации.

В 2011 году рост добычи нефти на 1,2% по сравнению с 2010 годом был в основном обусловлен увеличением добычи на Ванкорском месторождении (введено в августе 2009 года). Без учета Ванкорского месторождения добыча нефти в России в 2011 году увеличилась по сравнению с 2010 годом на 0,8%.

Проходка в бурении в 2011 году составила 18 742 тыс. м, увеличившись на 8,8% по сравнению с 2010 годом. В том числе проходка в разведочном бурении увеличилась на 5,1% до 747 тыс. м, в эксплуатационном бурении – увеличилась на 8,9% до 17 995 тыс. м.

В 2011 году доля скважин, дающих продукцию, составила 85,3% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин снизилась с 15,3% в 2010 году до 14,7% в 2011 году. В 2011 году введено в эксплуатацию 6 146 новых нефтяных скважин, что на 344 скважины больше уровня 2010 года.

Переработка нефти

В период с 2007 года по 2011 год переработка нефти в России увеличилась на 12,6% с 227,7 млн тонн до 256,4 млн тонн.

Производство автобензинов в 2011 году составило 36,7 млн тонн, увеличившись на 1,7% к уровню 2010 года. Доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов в 2011 году составила 89,1%, увеличившись на 5,3 п.п. к уровню 2010 года.

Производство дизельного топлива в 2011 году составило 70,6 млн тонн (рост на 0,3% к уровню 2010 года), топочного мазута – 73,3 млн тонн (рост на 4,9% к уровню 2010 года).

Глубина переработки нефти в 2011 году составила 70,6%, снизившись на 0,5 п.п. относительно уровня 2010 года.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2011 году экспорт нефти из России снизился относительно 2010 года на 2,0% и составил 242,1 млн тонн. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2011

году 47,3% (в 2010 году – 48,9%).

Экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2011 году составил 212,2 млн тонн, снизившись на 3,9% относительно уровня 2010 года.

Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2011 году составил 29,9 млн тонн, увеличившись на 13,7% относительно уровня 2010 годом в связи с ростом поставок в Белоруссию на 40,5% (с 12,9 млн тонн в 2010 году до 18,1 млн тонн в 2011 году). Вместе с тем, поставки нефти на Украину сократились на 21,8% (с 6,0 млн тонн в 2010 году до 4,7 млн тонн в 2011 году).

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 2009-2010 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%) и до \$89,5/барр. в декабре 2010 года (рост на 21,9%).

Средняя за 2011 год цена нефти Urals составила \$109,1/барр., что на 39,3% выше уровня 2010 года.

В течение 2011 года цена нефти колебалась в диапазоне \$93,7-110,5/барр.: в январе цена нефти составила \$93,7/барр., к апрелю увеличилась до \$119,2/барр., в августе-декабре цена нефти составила \$107,3-110,5/барр. Основной причиной колебаний стали экономические проблемы в основных странах-потребителях (неблагоприятная макроэкономическая статистика в США, долговой кризис в Европе), нестабильность в нефтедобывающих странах Северной Африки и Ближнего Востока и прекращение поставок легкой низкосернистой нефти из Ливии.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2007-2011 годах

Наименование показателя	Отчетный период				
	2007	2008	2009	2010	2011
Добыча нефти, млн тонн	491,3	488,5	494,2	505,1	511,4
Изменение к предыдущему году, %	2,2	-0,6	1,2	2,2	1,2
Проходка в бурении, тыс м	14 631	15 454	14 555	17 233	18 742
в т.ч. разведочное бурение	871	852	464	711	747
эксплуатационное бурение	13 761	14 603	14 091	16 522	17 995
Эксплуатационный фонд скважин, ед.	156 458	157 795	158 763	159 430	160 429
Фонд скважин, дающих продукцию, ед.	130 903	132 691	132 905	134 968	136 905
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	16,3	15,9	16,3	15,3	14,7
Ввод новых скважин, ед.	5 201	5 584	5 231	5 802	6 146
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,6	9,3	9,3	9,4	9,3
Средний дебит новых скважин, т/сут	43,5	41,9	43,2	43,4	40,2
Переработка нефти, млн тонн	227,7	235,7	235,5	248,8	256,4
Изменение к предыдущему году, %	4,1	3,5	-0,1	5,6	3,1
Глубина переработки нефти, %	71,4	71,9	71,8	71,1	70,6
Производство автобензинов, млн тонн	35,0	35,5	35,8	36,1	36,6
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	74,3	77,3	82,5	83,8	89,1
Экспорт нефти, млн тонн	253,0	237,3	246,0	247,0	242,1
Изменение к предыдущему году, %	2,8	-6,2	3,7	0,4	-2,0
Цена нефти Urals, \$/барр.	69,4	94,5	61,0	78,3	109,1

Источник: ЦДУ ТЭК

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента, и результаты такой деятельности.

На протяжении последних пяти лет ОАО «НК «Роснефть» имело динамичное развитие. Основные факторы, оказавшие влияние на деятельность Эмитента, можно объединить в две группы. Первая - это производственные факторы, вторая - экономические, связанные, в основном, с

макроэкономической ситуацией в стране и конъюнктурой цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке.

Объемные показатели добычи, переработки и реализации углеводородов являются более стабильными и прогнозируемыми. Факторы, оказывающие влияние на производство зависят от горно-геологических и климатических условий регионов деятельности, технического состояния объектов добычи, переработки и реализации нефти, газа и нефтепродуктов, а также приобретения новых и продажи существующих активов Эмитента.

За 2006-2011 годы ОАО «НК «Роснефть» увеличило объем добычи нефти в 1,5 раза, что связано с приобретением и вводом в эксплуатацию новых добывающих активов. Наличие данного фактора имело место в 2007 году в связи с покупкой на аукционах нефтедобывающих активов ОАО НК «ЮКОС» и в 2009 году в связи с вводом в эксплуатацию нового Ванкорского месторождения.

Объем первичной переработки нефти Компании на НПЗ РФ в 2011 году увеличился в 2,1 раза относительно 2006 года. Объем переработки Компании увеличился в связи с приобретением в 2007 году ряда нефтеперерабатывающих заводов. Кроме того, за последние 5 лет положительным фактором, улучшающим результаты деятельности Эмитента, является проведение реконструкции и модернизации действующих НПЗ, что позволило увеличить объем первичной переработки нефти и существенно повысить качество и ассортимент производимых нефтепродуктов. В мае 2011 года Компания приобрела 50%-ую долю в четырех НПЗ Германии, что позволит увеличить объем переработки нефти Компании на 11,6 млн. тонн в год. Объем первичной переработки нефти Компании в 2011 году с учетом доли переработки в приобретенных НПЗ в Германии увеличился в 2,4 раза относительно 2006 года.

Основными экономическими факторами, влияющими на результаты деятельности Эмитента, являются следующие:

Изменение цен на нефть и нефтепродукты на международном рынке

Изменение мировых цен на нефть и нефтепродукты оказывает существенное влияние на операционные результаты деятельности Компании.

Конъюнктура цен на мировом рынке нефти в 2010 году была более благоприятной по сравнению с 2009 годом: среднегодовая цена нефти марки URALS составила 78,2 долл./барр., превысив в 1,3 раза показатель 2009 года, за этот же период среднегодовые цены на прямогонный бензин, дизельное топливо, авиакеросин и мазут в Северо-Западной Европе возросли в 1,3 раза и составили соответственно 711 долл./т, 672 долл./т, 722 долл./т и 441 долл./т.

Вслед за мировыми ценами возросли цены реализации продукции Компании: в рублевом эквиваленте средняя экспортная цена нефти Компании (включая пошлину) за 2010 год возросла до 16,9 тыс.руб./т с 13,4 тыс.руб./т в 2009 году (в 1,3 раза), средняя экспортная цена нефтепродуктов Компании увеличилась до 16,8 тыс.руб./т с 13,5 тыс.руб./т в 2009 году (в 1,2 раза).

В 2011 году ценовая конъюнктура на мировом рынке нефти удерживалась на высоком уровне: средняя цена нефти марки URALS составила 109,1 долл./барр., превысив в 1,4 раза уровень 2010 года, цены на дизельное топливо, авиакеросин, прямогонный бензин и мазут в Северо-Западной Европе увеличились до 934 долл./т (в 1,4 раза), 1 012 долл./т (в 1,4 раза), 929 долл./т (в 1,3 раза) и 607 долл./т (в 1,4 раза) соответственно.

В рублевом эквиваленте средняя экспортная цена реализации нефти Компании в дальнейшем зарубежье (с пошлиной) за 2011 год составила 23,3 тыс.руб./т, увеличившись в 1,4 раза относительно уровня 2010 года; средняя экспортная цена реализации корзины нефтепродуктов Компании составила 22,1 тыс.руб./т и возросла в 1,3 раза, внутренние цены на нефтепродукты увеличились в среднем до 19,6 тыс.руб./т (в 1,2 раза).

Следует отметить, что ценовой фактор оказывает комплексное влияние на финансовые результаты Компании: рост цен реализации нефти и нефтепродуктов, помимо увеличения выручки, приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде экспортных пошлин и НДС.

Обменный курс рубля к доллару США

Другим комплексным фактором, оказывающим влияние на результаты деятельности Эмитента, является курс доллара США к рублю. Поскольку значительная часть выручки Компании от продажи нефти и нефтепродуктов номинирована в долларах США, а основная часть расходов номинирована в рублях, то укрепление рубля по отношению к доллару оказывает отрицательное влияние на операционные результаты Роснефти, так как приводит к снижению выручки в рублевом выражении. И наоборот, ослабление рубля приводит к росту выручки Компании.

В 2010 году среднегодовой обменный курс доллара США к рублю снизился до 30,4 руб./долл., на 4,3% по сравнению с 31,7 руб./долл. в 2009 году. Падение курса доллара (укрепление рубля) частично сократило эффект увеличения валютной выручки в результате роста мировых цен на нефть и нефтепродукты.

За 2011 год средний обменный курс доллара США к рублю снизился до 29,4 руб./долл., на 3,2% по сравнению с 2010 годом (30,4 руб./долл.).

Основная часть задолженности Компании номинирована в долларах США. Переоценка задолженности в связи с изменением валютного курса приводит к образованию курсовых разниц. Ослабление рубля (рост курса доллара) приводит к образованию отрицательной курсовой разницы и соответствующему сокращению чистой прибыли Компании. Укрепление национальной валюты приводит к образованию положительной курсовой разницы и соответствующему увеличению чистой прибыли Компании.

Темпы инфляции и тарифы естественных монополий

Темпы инфляции и роста тарифов естественных монополий оказывают влияние на уровень операционных затрат Компании.

В 2011 году потребительские цены в России возросли относительно декабря 2010 года на 6,1%, цены производителей увеличились на 12% против 8,8% и 16,7% соответственно в 2010 году.

В 2010 году рост среднего тарифа на электроэнергию (регулируемого и на свободном рынке без населения) по РФ составил 18,6% против 20,1% в 2009 году. За 2011 г. ожидаемый рост аналогичного среднего тарифа по РФ составляет 14,3%. Рост среднеприведенного тарифа на покупную электроэнергию по Компании за 2011г. в блоке Нефтегаздобыча составил 12,8%.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет транспортировку продукции по системам магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть», ОАО «АК «Транснефтепродукт» 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 и вида груза, и расстояния транспортировки.

Транспортные расходы составляют более 50% от операционных затрат Компании (без учета налогов) и оказывают существенное влияние на величину прибыли. В 2010 году индексация транспортных тарифов проводилась трижды: в январе-феврале, августе и декабре. В результате общее увеличение средних транспортных тарифов относительно декабря 2009 года практически по всем транспортным системам естественных монополий (кроме тарифов ОАО «АК «Транснефтепродукт» для внутреннего рынка) превысило уровень инфляции и стало основной причиной увеличения транспортных расходов Компании:

ОАО «АК «Транснефть» – на 31,6% для всех направлений;

ОАО «АК «Транснефтепродукт» – на 10,4% для экспортных направлений и на 2,2% для внутренних поставок;

ОАО «РЖД» – на 9,4% для нефти и нефтепродуктов

В 2011 г. индексация транспортных тарифов (относительно декабря 2010 г.) превысила инфляцию 2011 года практически по всем направлениям реализации за исключением тарифа на трубопроводный транспорт нефтепродуктов на внутреннем рынке:

ОАО «АК «Транснефть» – на 8%;

ОАО «АК «Транснефтепродукт» – на 9,5% для экспорта и на 5,9% для внутреннего рынка;

ОАО «РЖД» – на 8%.

Индексы роста транспортных тарифов в среднегодовом исчислении в 2011 году были еще выше.

Налогообложение

Изменение ставок налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортных пошлин

НДПИ и экспортные пошлины рассчитываются на основе цен на нефть на международном рынке. Изменение ставок НДПИ и экспортных пошлин в значительной степени нивелирует, как положительный, так и отрицательный эффект изменения цен на нефть на финансовые результаты Эмитента.

В 2010 году средняя установленная ставка НДПИ на нефть составила 3 074 руб./т, увеличившись в 1,3 раза относительно 2009 года, за счет роста цены на нефть.

Средняя ставка экспортной пошлины на нефть составила в 2010 году 273,6 долл./т, увеличившись в 1,5 раза по сравнению с 2009 годом. Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 196,6 долл./т, на темные – 105,9 долл./т, что в 1,5 раза выше средних ставок за 2009 год.

В 2011 году средняя законодательно установленная ставка НДПИ на нефть составила 4 455,3 руб./т, увеличившись в 1,45 раза относительно уровня 2010 года за счет роста мировой цены на нефть марки URALS.

Ставка экспортной пошлины на нефть в Дальнее зарубежье составила в 2011 году 408,9 долл./т, увеличившись в 1,5 раза по сравнению с 2010 годом.

Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 274,1 долл./т, на темные – 208,2 долл./т, что соответственно в 1,4 раза и в 2 раза выше средних ставок 2010 года. С 01.05.2011 и с 01.06.2011 установлены экспортные пошлины на автобензины и на нефть на уровне 90% от ставки пошлины на нефть.

В соответствии с Законом № 234-ФЗ от 3 декабря 2008 года с 2009 года величина ставки экспортной пошлины на нефть пересматривается каждый месяц, исходя из средней цены на нефть сорта URALS, сформировавшейся за период с 15-го числа предыдущего месяца по 14-е число текущего месяца включительно. Изменение законодательства позволило снизить эффект временного лага, возникающего в периоды резких колебаний цен из-за несоответствия ставки экспортной пошлины и текущей цены на нефть.

Объемы производства и оптимизация затрат

В 2010 году добыча нефти и конденсата в целом по ОАО «НК «Роснефть» увеличилась относительно 2009 года на 6,0%, производство нефтепродуктов – на 1,8%.

За 2011 год рост добычи нефти составил 2,4% относительно 2010 года, объем производства нефтепродуктов на НПЗ РФ увеличился на 0,5%, а с учетом доли производства в приобретенных НПЗ в Германии - на 14,6%.

Эмитент управляет производственными затратами и планирует их величину. Вопрос оптимизации затрат находится под постоянным контролем. В условиях значительного наращивания в 2010 году объема работ в нефтегазодобыче, рост затрат на добычу 1т нефти за 2010 год относительно 2009 года составил 5,6%, что ниже среднего уровня инфляции по стране. В 2011 году, в целях сдерживания негативного эффекта инфляционных процессов и существенного роста тарифов на электроэнергию, Эмитент реализует большой спектр мероприятий, обеспечивающих оптимизацию производственных затрат и повышение эффективности производства. В результате рост эксплуатационных расходов обусловлен, в основном, вводом новых объектов в рамках проводимой реконструкции НПЗ и вводом новых мощностей в нефтегазодобыче.

4.5.2. 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):

ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние общества, представляя собой одну из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний Российской Федерации, являются активными участниками рынков 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. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть». Однако прямая конкуренция на внешнем рынке 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. Реализация нефти на внутреннем рынке незначительна.

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», приурочена к регионам расположения предприятий сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС/АЗК) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.

Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах. Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставке нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках является российские вертикально-интегральные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Татнефть».

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.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.

Что касается розничного сектора, то 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» осуществляет широкую реконструкцию мощностей Комсомольского нефтеперерабатывающего завода, оператором которого в настоящее время является ООО «РН-Комсомольский НПЗ» и модернизацию мощностей Туапсинского НПЗ, оператором которых является ООО «РН-Туапсинский НПЗ». Продолжаются работы по реконструкции и модернизации других нефтеперерабатывающих заводов Компании, что в целом позволит в дальнейшем улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность.

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

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии со статьей 8 Устава ОАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

- *Общее собрание акционеров*
- *Совет директоров*
- *Правление - коллегиальный исполнительный орган*
- *Президент – единоличный исполнительный орган.*

В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

Компетенция общего собрания акционеров (п. 9.2. ст. 9 Устава ОАО "НК "Роснефть").

Общее собрание акционеров большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:

- (1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*
- (2) реорганизация Общества;*
- (3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- (4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- (5) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций, если такое размещение осуществляется*
 - (i) посредством закрытой подписки на выпускаемые акции;*
 - (ii) посредством открытой подписки на дополнительные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;*
- (6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;*
- (7) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных п.3 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах».*

Общее собрание акционеров простым большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:

- (1) избрание членов Совета директоров Общества;*
- (2) досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров;*
- (3) избрание членов ревизионной комиссии Общества;*
- (4) досрочное прекращение полномочий членов ревизионной комиссии Общества;*
- (5) утверждение аудитора Общества;*
- (6) утверждение годовых отчетов Общества;*
- (7) утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;*
- (8) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;*
- (9) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и по результатам финансового года;*
- (10) определение порядка ведения общего собрания акционеров;*
- (11) дробление и консолидация акций;*
- (12) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;*
- (13) уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);*
- (14) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных п.2 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- (15) одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- (16) участие в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*
- (17) проведение ревизионной комиссией проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества;*
- (18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, в том числе:*
 - (i) Положение об общем собрании акционеров Общества;*
 - (ii) Положение о Совете директоров Общества;*
 - (iii) Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) Общества;*
 - (iv) Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте) Общества;*
 - (v) Положение о ревизионной комиссии Общества;*
- (19) установление вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;*
- (20) установление вознаграждения и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;*
- (21) установление возмещения за счет средств Общества лицам и органам – инициаторам внеочередного общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания;*
- (22) иные вопросы, отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров.*

Компетенция Совета директоров (п. 10.1 ст. 10 Устава ОАО «НК «Роснефть»).

При осуществлении руководства деятельностью ОАО "НК "Роснефть" Совет директоров Общества:

- (1) определяет приоритетные направления деятельности;*
- (2) утверждает долгосрочную стратегию развития;*
- (3) утверждает планы финансово-хозяйственной деятельности;*
- (4) определяет модель организации бизнеса;*
- (5) определяет принципы и структуру корпоративного управления;*
- (6) определяет основные направления региональной политики;*
- (7) утверждает концепцию управления рисками и контролирует ее реализацию;*
- (8) утверждает перечень ключевых управленческих и бизнес-процессов;*
- (9) утверждает организационную структуру Общества, а также порядок ее изменения;*
- (10) определяет систему комитетов Общества, их задачи и функции;*
- (11) принимает решения об участии и прекращении участия Общества в коммерческих организациях;*
- (12) предварительно утверждает годовой отчет Общества;*
- (13) определяет размер оплаты услуг аудитора Общества;*
- (14) определяет перечень и размеры фондов, формируемых в Обществе;*
- (15) принимает решения об использовании резервного фонда и иных фондов Общества;*

- (16) принимает решения о создании и ликвидации филиалов, открытии и ликвидации представительств Общества;
- (17) принимает решения о внесении в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
- (18) одобряет критерии определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества;
- (19) определяет показатели эффективности деятельности и утверждения размеров годовых бонусов (премий) руководящих работников (топ-менеджеров) Общества;
- (20) принимает решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- (21) определяет перечень документов, обязательных для хранения в Обществе;
- (22) одобряет социальные программы Общества;
- (23) определяет цену (денежной оценки) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (24) утверждает регистратора Общества и условия договора с ним на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также расторжение договора с ним;

Совет директоров Общества формирует исполнительные органы Общества, в том числе:

- (1) назначает Президента Общества, принимает решение о досрочном прекращении полномочий Президента Общества;
- (2) определяет количественный состав Правления, назначает членов Правления, принимает решение о досрочном прекращении полномочий отдельных членов или всего состава Правления;
- (3) утверждает условия договоров с Президентом Общества и членами Правления, утверждает внесение изменений и дополнений в указанные договоры;
- (4) определяет лиц, уполномоченных подписать договор от имени Общества с Президентом и членами Правления Общества;
- (5) определяет порядок замещения Президента в случае временного отсутствия Президента по местонахождению единоличного исполнительного органа Общества (временная нетрудоспособность, отпуск, командировка) для исполнения его административных функций;
- (6) определяет должностное лицо Общества, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Общества в случае невозможности Президента исполнять свои обязанности в течение длительного либо неопределенного периода времени, в случае добровольной отставки Президента, а также в случае досрочного прекращения полномочий Президента по иным основаниям;
- (7) дает согласие на совмещение Президентом и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций.

Совет директоров решает вопросы, связанные с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, в том числе:

- (1) осуществляет созыв общих собраний акционеров;
- (2) утверждает повестку дня общего собрания акционеров;
- (3) определяет дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров;
- (4) принимает решения по иным вопросам, которые отнесены к компетенции Совета директоров в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связаны с подготовкой и проведением общего собрания акционеров Общества.

Совет директоров осуществляет полномочия в отношении размещения и выкупа акций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества, в том числе принимает решения по следующим вопросам:

- (1) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки дополнительных акций Общества из числа объявленных, общее количество которых не превышает 25% от всех размещенных акций Общества;
- (2) размещение облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества в той степени, в которой это разрешено применимым законодательством;
- (3) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, внесения в них изменений и дополнений;
- (4) определение цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (5) приобретение размещенных Обществом акций в количестве не более 10% от общего количества размещенных акций Общества, при этом количество акций Общества, находящихся в обращении, не должно составить менее 90% от общего количества размещенных акций Общества;
- (6) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (7) утверждение отчета об итогах приобретения акций в целях их погашения и отчета об итогах погашения акций.

Совет директоров одобряет следующие сделки:

- (1) крупные сделки в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- (2) сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

Совет директоров принимает решение о реализации бизнес-проектов (в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), других приоритетных для деятельности Общества инвестиционных проектов (в том числе связанных с осуществлением иностранных инвестиций), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США.

Совет директоров принимает решение о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

- (1) нестандартные операции (операции, не предусмотренные финансово-хозяйственным планом) Общества, либо сделки, которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Общества;*
- (2) сделки, связанные с распоряжением Обществом размещенными акциями Общества, находящимися на балансе Общества;*
- (3) сделки с акциями и долями участия (правами на акции и доли участия) хозяйственных обществ;*
- (4) любые сделки, которые влекут или могут повлечь обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;*
- (5) договоры, меморандумы и иные соглашения о сотрудничестве со стратегическими партнерами, в том числе по совместному участию в любых проектах и сделках;*
- (6) соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;*
- (7) безвозмездные сделки Общества (в т.ч. благотворительность, пожертвования, дарение), членские взносы (иные расходы), связанные с участием Общества в некоммерческих организациях в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США.*

Совет директоров определяет общую политику в отношении обществ группы - дочерних и зависимых обществ, а также иных обществ, в которых прямо или косвенно участвует Общество (далее – «Общества Группы»), - в том числе, к его компетенции относится:

- (1) определение перечня Обществ Группы, которые оказывают или могут оказать существенное влияние на финансово-экономические и иные показатели деятельности Общества, и/или на реализацию его стратегии развития, (далее – «Ключевое общество группы»);*
- (2) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):*
 - (i) сделки, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства такого общества в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;*
 - (ii) безвозмездные сделки Общества (в т.ч. благотворительность, пожертвования, дарение), членские взносы (иные расходы), связанные с участием в некоммерческих организациях в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;*
 - (iii) сделки с акциями (правами на акции), эмитентом которых является Ключевое общество группы, а также с долями участия (правами на доли участия) в Ключевых обществах группы;*
 - (iv) сделки с акциями (правами на акции), эмитентом которых является Общество;*
- (3) определение позиции Общества в отношении реализации Обществами Группы бизнес-проектов, в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), а также любых других приоритетных для деятельности таких обществ инвестиционных проектов (в том числе связанных с осуществлением иностранных инвестиций), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества Группы в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;*
- (4) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:*
 - (i) действия, влекущие любые изменения уставного капитала Ключевых обществ группы;*
 - (ii) ликвидация или реорганизация Ключевых обществ группы;*

- (iii) избрание (назначение) и досрочное прекращение полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;*
- (iv) передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;*
- (v) определение показателей эффективности деятельности и размеров годовых бонусов (премий) генеральных директоров Ключевых обществ группы.*

Совет директоров утверждает следующие внутренние документы Общества, включая любые изменения и дополнения к ним:

- (1) внутренние документы Общества уровня «Политика» (внутренние нормативные документы, детализирующие цели, определяемые стратегией развития Общества, устанавливающие задачи, пути и принципы их решения, а также основные риски), в том числе политику в области управления рисками, политику в области корпоративного управления, кредитную политику;*
- (2) внутренние документы Общества, регламентирующие ключевые управленческие и бизнес-процессы, а также иные внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции Совета директоров;*
- (3) кодекс корпоративного поведения Общества;*
- (4) положение о комитетах Совета директоров;*
- (5) положение о Корпоративном секретаре;*
- (6) положение о фондах Общества;*
- (7) положение о годовом премировании (бонусах) и опционах;*
- (8) положения о процедурах внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе положения о внутрихозяйственном контроле, документальных проверках и ревизиях;*

Совет директоров представляет общему собранию акционеров рекомендации по следующим вопросам:

- (1) порядок распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;*
- (2) размер дивиденда по акциям и порядок его выплаты;*
- (3) размер выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;*

Совет директоров назначает Корпоративного секретаря Общества;

Совет директоров назначает секретаря Совета директоров;

Совет директоров принимает решения по иным вопросам, отнесенным Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим Уставом к компетенции Совета директоров.

К компетенции Правления Общества в соответствии с п. 12.8 ст. 12 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности;*
- (2) разработка планов финансово-хозяйственной деятельности для представления на утверждение Совету директоров;*
- (3) предварительное (перед вынесением на рассмотрение Совета директоров) рассмотрение и одобрение расходов, не предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности;*
- (4) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;*
- (5) утверждение штатного расписания Общества;*
- (6) формирование состава комитетов Общества;*
- (7) утверждение кандидатур руководителей филиалов и представительств Общества и прекращение их полномочий;*
- (8) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в некоммерческих организациях;*
- (9) утверждение показателей эффективности деятельности и размеров годовых премий (бонусов) руководителей самостоятельных структурных подразделений Общества;*
- (10) принятие решения о совершении, изменении и досрочном прекращении Обществом следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):*
 - любой сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или цена сделки составляет размер до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества, совершаемых в рамках обычной хозяйственной деятельности и входящих в компетенцию Президента в соответствии с пунктом 11.6 настоящего Устава;*
 - любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения активов, не используемых для непосредственного осуществления основных видов деятельности Общества (непрофильных активов), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства*

- Общества в размере, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
- любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление Обществом такого вида деятельности), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
 - любой безвозмездной сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), уплаты членских взносов (иных расходов) связанных с участием Общества в некоммерческих организациях в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;
 - соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которое влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;
 - любой иной сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности (за исключением конверсионных сделок), которая влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, отнесенных к компетенции Совета директоров Общества.
- (11) принятие решения о реализации бизнес-проектов (в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, с осуществлением иностранных инвестиций), любых других приоритетных для деятельности Общества инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
- (12) утверждение списков кандидатов в органы управления Обществ Группы;
- (13) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:
- утверждение организационной структуры и общей штатной численности Ключевых обществ группы;
 - утверждение распределения чистой прибыли Ключевых обществ группы;
 - создание и ликвидация филиалов и представительств, утверждение положений о филиалах и представительствах, назначение руководителей филиалов и представительств Ключевых обществ группы;
 - утверждение учредительных документов Обществ Группы, а также изменений и дополнений к ним;
 - совершение действий, влекущих любые изменения уставного капитала Обществ Группы за исключением Ключевых обществ группы;
 - назначение, досрочное прекращение полномочий органов управления Обществ Группы, за исключением единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;
 - передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Обществ Группы за исключением Ключевых обществ группы
 - утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности Обществ Группы, а также внесение в них изменений;
 - реорганизация и ликвидация Обществ Группы, за исключением Ключевых обществ группы;
 - реализация Обществами Группы, любых бизнес-проектов, в том числе, связанных с новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, а также любых других приоритетных для деятельности таких обществ инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
- (14) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):
- любые сделки с акциями и долями участия (правами на акции и доли участия) Обществ Группы (за исключением акций (прав на акции), эмитентом которых является Общество или Ключевое общество группы, а также долей участия (прав на доли участия) в Ключевых обществах группы), которые влекут или могут повлечь обязательства в размере до денежной суммы эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
 - любые сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или сумма сделки в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества на сумму до 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США;
 - любые сделки, связанные с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для

осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление такого вида деятельности), если такие сделки влекут или могут повлечь обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

- безвозмездные сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), членские взносы (иные расходы), связанные с участием в некоммерческих организациях), которые влекут или могут повлечь расходы Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

- крупные сделки, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;

- сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;

- иные сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которые влекут или могут повлечь обязательства в следующем размере: от денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, определение позиции по которым осуществляется Советом директоров;

(15) утверждение следующих внутренних документов Общества:

- положения о комитетах Общества;

- положение об организации работы представителей Общества в органах других юридических лиц;

- положения о филиалах и представительствах Общества

- типовые формы корпоративных документов, в том числе учредительных документов, положений об органах управления Обществ Группы;

- положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников Общества;

- правила внутреннего трудового распорядка;

- внутренние документы Общества, регулирующие управленческие и бизнес-процессы Общества, за исключением отнесенных к компетенции Совета директоров;

- иные внутренние документы по вопросам, входящим в компетенцию Правления;

(16) назначение секретаря Правления Общества.

К компетенции Президента Общества в соответствии с пунктом 11.6 статьи 11 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

(1) текущее руководство деятельностью Общества в соответствии с решениями общего собрания акционеров и Совета директоров;

(2) внесение предложений Совету директоров по вопросам кандидатур в члены Правления Общества и досрочного прекращения их полномочий;

(3) руководство разработкой для представления Совету директоров годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;

(4) принятие решения о совершении, изменении или досрочном прекращении сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок) в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США за исключением сделок, принятие решения по которым настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров и Правления Общества;

(5) принятие решения о совершении Обществом конверсионных сделок;

(6) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения или досрочного прекращения Обществами Группы сделок (нескольких взаимосвязанных сделок) в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которые влекут или могут повлечь обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, за исключением сделок, определение позиции по которым отнесено к компетенции Совета директоров и Правления Общества;

(7) определение позиции Общества в отношении деятельности Обществ Группы по вопросам, которые не отнесены настоящим Уставом к компетенции Совета директоров и Правления Общества;

(8) установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;

(9) реализация процедур внутреннего контроля;

(10) проведение заседаний Правления;

(11) подписание всех документов от имени Общества и протоколов заседаний Правления;

(12) утверждение внутренних документов Общества, принятие которых не отнесено к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;

(13) иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного поведения Компании утвержден Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17 мая 2006 года (протокол № 6), изменения и дополнения утверждены решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 22.05.2007 г. (протокол № 4).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:

www.rosneft.ru/attach/0/57/72/corporate_code.pdf

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента:

www.rosneft.ru/Investors/corpgov/

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:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	настоящее время	Российская академия наук	Вице-президент
2004	настоящее время	Московская школа экономики МГУ им. М.В.Ломоносова	Директор
2008	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2006	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.0002*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.0002*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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 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 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: ***Богданов Владимир Леонидович***

Год рождения: ***1951***

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1984	настоящее время	ОАО "Сургутнефтегаз"	Генеральный директор
2004	настоящее время	ОАО "Сургутнефтегаз"	Заместитель Председателя Совета директоров
2004	настоящее время	ЗАО "Сургутнефтегазбанк"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0002***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0002***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1990	2006	Группа Дрезднер Банк	Президент, Председатель Совета директоров, Главный Координатор Группы Дрезднер Банка АГ в РФ
2006	настоящее время	Норд Стрим АГ (Швейцария)	Управляющий директор
2003	настоящее время	ОАО "АБ "Россия"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	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 "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Президент-Председатель Правления, член Наблюдательного Совета
2005	настоящее время	ВТБ 24 (ЗАО)	Председатель Наблюдательного совета
2007	настоящее время	ПАО "ВТБ Банк"	Председатель Наблюдательного совета
	настоящее время	ЗАО "Холдинг ВТБ Капитал"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ЗАО "ВТБ Капитал"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Холдинг ВТБ Капитал Ай Би"	Член Совета директоров
	настоящее время	ОАО "Банк Москвы"	Председатель Совета директоров
2004	настоящее время	Ассоциация российских банков (АРБ)	Член Совета
2006	2009	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров
	настоящее время	НП "Финансово-банковский совет СНГ"	Президент общего собрания
2006	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Федерация спортивной гимнастики России" (ФСГР)	Президент Федерации
	настоящее время	Фонд поддержки и развития физической культуры и спорта Российской Федерации (Фонд "Спорт")	Член Попечительского Совета
	настоящее время	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Государственный университет –Высшая школа экономики (ГУ-ВШЭ)	Член Попечительского Совета

	настоящее время	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России" (МГИМО)	Член Попечительского Совета
	настоящее время	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	Член Попечительского Совета
	настоящее время	Фонд развития Государственного Русского музея «Друзья Русского Музея»	Член Попечительского Совета
	настоящее время	White Nights Foundation of America (при Мариинке)	Член Совета директоров фонда
	настоящее время	Региональный общественный фонд содействия развитию культуры «Мир Кавказа»	Член Попечительского Совета
	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Центр инвестиционных программ Русской Православной Церкви»	Учредитель Центра, член Правления
	настоящее время	Всероссийская политическая партия «Единая Россия»	Член Высшего совета
2003	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП)	Член Бюро Правления, Председатель Объединенной комиссии по корпоративной этике при РСПП
2007	настоящее время	ООО "Конгресс-Центр Константиновский"	Член Совета директоров
	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Центр проблемного анализа и государственно-управленческого проектирования»	Член Попечительского Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0008**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: *Рудлофф Ханс-Йорг*

Год рождения: *1940*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1998	настоящее время	Barclays Capital	Председатель
2007	2007	Escada AG	Председатель Наблюдательного совета
2002	2009	ОАО "РБК Информационные системы"	Член Совета директоров
1996	2011	Novartis AG	Член Совета директоров, заместитель Председателя Правления
2001	2010	Blue Bay Asset Management plc	Независимый председатель
2005	2011	International Capital Market Association	Председатель Совета директоров
1995	настоящее время	TBG Holdings NV (Thyssen-Bornemisza Group)	Член Общего управления (Наблюдательного совета)
2004	настоящее время	Thybo Investments Limited	Директор
2000	2009	Marcuard S.A.	Председатель Совета директоров
2003	настоящее время	ABD Capital S.A.	Исполнительный директор
1993	настоящее время	Landeskreditbank Baden-Wuerttemberg	Член Консультативного совета
2000	настоящее время	EnBW Energie Baden-Wuerttemberg	Член Совета
2007	настоящее время	New World Resources N.V.	Член Совета директоров
2006	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0046**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0046**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Токарев Николай 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2007	ОАО "Зарубежнефть"	Генеральный директор
2007	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров
2004	2007	ЗАО "ЗарИТ"	Член Совета директоров
2004	2007	Совместное предприятие "Вьетсовпетро"	Член Управляющего совета
2004	2007	ТОО СП "Нестро-Нуралы", Казахстан	Председатель Наблюдательного совета
2004	2007	ЗАО "Промышленно-инвестиционная компания "ТИСЭ"	Председатель Совета директоров
2004	2008	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Совкомфлот"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "НПК "Уралвагонзавод"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0002**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Худайнатов Эдуард Юрьевич**

Год рождения: **1960**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	Генеральный директор
2008	2010	ОАО "Стройтрансгаз"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, Первый Вице-президент
2009	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	2010	ЗАО с участием иностранных инвесторов "Влакра"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Председатель Совета директоров
2010	2011	ЗАО "РН-Астра"	Председатель Наблюдательного совета
2010	2011	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "Арктический научный центр"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0526**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0526**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Шишин Сергей Владимирович**

Год рождения: **1963**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Старший вице-президент
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета
2011	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: ***Шугаев Дмитрий Евгеньевич***

Год рождения: ***1965***

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2008	ФГУП "Рособоронэкспорт"	Консультант заместителя генерального директора, Помощник первого заместителя генерального директора, Руководитель аппарата генерального директора
2008	настоящее время	Государственная корпорация "Ростехнологии"	Руководитель аппарата генерального директора, Заместитель генерального директора
2008	2010	ОАО "Транспортно-выставочный комплекс "Россия", МО, г. Жуковский	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Транспортно-выставочный комплекс "Россия", МО, г. Жуковский	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Авиасалон", МО, г. Жуковский	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Национальный центр авиационного обслуживания", МО, г. Жуковский	Член Наблюдательного совета
2009	2010	ООО "Маркетинговые инвестиционные проекты", г. Москва	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "Маркетинговые инвестиционные проекты", г. Москва	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "РТ-ЭКСПО", г. Москва	Член совета директоров

2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", г. Москва	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "РАО Энергетические системы Востока", Амурская область, г. Благовещенск	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Научно-производственное объединение "Сатурн", Ярославская область, г. Рыбинск	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Худайнатов Эдуард Юрьевич***

Год рождения: ***1960***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	Генеральный директор
2008	2010	ОАО "Стройтрансгаз"	Член Совета директоров

2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, Первый Вице-президент
2009	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	2010	ЗАО с участием иностранных инвесторов "Влакра"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Председатель Совета директоров
2010	2011	ЗАО "РН-Астра"	Председатель Наблюдательного совета
2010	2011	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "Арктический научный центр"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0526**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0526**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Худайнатов Эдуард Юрьевич**

(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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	Генеральный директор
2008	2010	ОАО "Стройтрансгаз"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, Первый Вице-президент
2009	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	2010	ЗАО с участием иностранных инвесторов "Влакра"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Председатель Совета директоров
2010	2011	ЗАО "РН-Астра"	Председатель Наблюдательного совета
2010	2011	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "Арктический научный центр"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0526**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0526**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент".	Вице-президент
2006	2007	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
2009	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
2009	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент
2008	2009	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Правления
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	ВРИО Генерального директора
2010	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "Арктический научный центр"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0082**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0082**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: *Гиляев Гани Гайсинович*

Год рождения: *1956*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"	директор Департамента нефтегаздобычи
2006	2008	ОАО "Удмуртнефть"	Генеральный директор
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть" - Краснодарнефтегаз"	Первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер
2010	2011	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Член Совета директоров
2009	2011	ЗАО "Инзернефть"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Дагнефть"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Дагнефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2009	2010	ООО "РН-Энерго"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "РН "Ингнефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ВЧНГ"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «Грознефтегаз»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СЯНИЕ»	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Удмуртнефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубанские магистральные сети"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Востсибнефтегаз"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ЗАО "РН-Астра"	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0012**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 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
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	член Правления
2010	настоящее время	ООО "Охабанк"	Член Совета директоров
2005	настоящее время	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ООО "ЮКОС-Москва"	Генеральный директор
2008	настоящее время	ЗАО "ЮКОС-М"	Генеральный директор

	время		
2010	2011	НПФ "Нефтегарант"	Член Совета фонда
2011	настоящее время	НПФ "Нефтегарант"	Председатель Совета фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0007**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0007**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Федоров Павел Сергеевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1998	2005	«Морган Стэнли» (Лондон)	Исполнительный директор, вице-президент
2006	2007	«Ю-Би-Эс» (Москва)	Управляющий директор
2007	2010	«Морган Стэнли» (Москва)	Управляющий директор, старший советник
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Первый вице-президент
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2010	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Председатель

	время		Наблюдательного совета
2011	настоящее время	ООО "Нефтепромлизинг"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0069**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0069**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: **руб.**

Совет директоров

Вознаграждение	12 292 629
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	25 300
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	12 317 929

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» (утверждено общим собранием акционеров 19.06.2009 г., протокол б/н) предусмотрено, что в случаях, разрешенных законодательством Российской Федерации, члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» имеют право получать за исполнение своих обязанностей вознаграждение и (или) компенсацию расходов, связанных с исполнением функций члена Совета директоров Общества, в случаях и размере, установленных решением Общего собрания акционеров.*

Размер вознаграждения независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» устанавливается согласно критериям и процедурам, определённым Порядком определения размера вознаграждения членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (утвержден решением Совета директоров 28.04.2009 г.).

Размер вознаграждения рассматривается на заседании комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям, одобряется на заседании Совета директоров Общества и окончательно утверждается решением общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть».

Годовым (по итогам 2010 года) общим собранием акционеров 10.06.2011г. было принято решение об утверждении вознаграждения следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи пакета акций в размере:

Костину Андрею Леонидовичу - 25 238 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Некипелову Александру Дмитриевичу – 25 238 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Рудлоффу Хансу-Йоргу – 25 238 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Реусу Андрею Георгиевичу – 20 821 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Токареву Николаю Петровичу – 20 821 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Богданову Владимиру Леонидовичу – 18 928 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Богданчикову Сергею Михайловичу – 14 021 штук акций ОАО «НК «Роснефть».

Так же 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 по состоянию на 31.12.2011 г. исполнено (стоимость переданных акций составляет 32 847 662 руб.)

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», имеющим статус государственного служащего, вознаграждение за работу в Совете директоров не выплачивается.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

Коллегиальный исполнительный орган

Вознаграждение	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	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», Совет директоров дочерних обществ) не выплачивается.

Соглашений относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членов Правления в 4 квартале 2011 г. не заключалось.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

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) эмитента:

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «НК «Роснефть» осуществляется: Ревизионной комиссией, Комитетом Совета директоров по аудиту и Департаментом внутреннего аудита.

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 г. (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 финансовой дирекцией;

- определяет размер оплаты услуг аудитора, 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 во избежание дублирования выполняемых работ;

- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета НК «Роснефть»;

- рекомендует Общему собранию акционеров распределение прибыли и убытков по результатам финансового года, размер дивидендов по акциям и порядок их выплаты;

- определяет цену (денежную оценку) имущества НК «Роснефть», цену размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

- одобряет сделки в случаях, предусмотренных главами X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- 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, классификацию и подготовку предложений по минимизации возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Общества, совместно с исполнительными органами и структурными подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля и внутреннего аудита Общества;

- осуществляет выработку рекомендаций по одобрению операций, выходящих за рамки, установленные планами финансово-хозяйственной деятельности Общества (нестандартных операций) совместно с подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля (аудита) в Обществе.

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 г. (протокол № 5).

Эмитентом создана служба внутреннего аудита

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:

Эмитентом создана служба внутреннего аудита - Департамент внутреннего аудита.

Департамент внутреннего аудита создан в рамках проводимой в Компании работы по совершенствованию внутреннего контроля и аудита на основании решения Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 23.06.2011 г. путём объединения Контрольно-ревизионного управления (создано 31.05.1999 г.), Управления внутреннего аудита (создано 31.05.2007 г.) и создания нового Управления методологии внутреннего аудита.

Ключевые сотрудники Департамента внутреннего аудита:

Рай Светлана Петровна - Директор Департамента внутреннего аудита.

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основными функциональными задачами Департамента внутреннего аудита являются:

- оценка эффективности системы внутреннего контроля Компании, её дочерних и зависимых обществ;*
- контроль эффективности инвестиционных процессов;*
- ревизия финансово-хозяйственной деятельности Компании, её дочерних и зависимых обществ.*

Функции Департамента в области контрольно-ревизионной работы:

- Организация и проведение в установленном порядке комплексных ревизий и тематических проверок финансово-хозяйственной деятельности Компании, дочерних (зависимых) обществ Компании.*
- Подготовка по результатам проведенных ревизий, проверок материалов с предложениями Президенту Компании по устранению выявленных нарушений. Приказы, содержащие предложения в части возмещения причиненного материального ущерба, а также применения мер ответственности к лицам, допустившим соответствующие нарушения, подлежат согласованию с Департаментом правового обеспечения и Департаментом экономической безопасности в установленном порядке.*
- Выявление совместно с Департаментом экономической безопасности Компании рисков злоупотребления служебным положением, мошенничества и иных видов хищений.*
- Осуществление мониторинга процесса устранения нарушений и недостатков, выявленных при проведении ревизий (проверок).*

Функции Департамента в области организации аудиторских проверок:

- Проведение аудиторских проверок по оценке эффективности бизнес-процессов, операционной, инвестиционной деятельности Компании и ее корпоративных сервисов (аудит финансовых процессов, ИТ-аудит, аудит процессов корпоративного управления).*
- Разработка рекомендаций по устранению выявленных аудиторскими проверками недостатков.*
- Осуществление мониторинга процесса выполнения рекомендаций по результатам аудита.*

Функции Департамента в области методологического обеспечения:

- Информационное обеспечение, консультации и методическое сопровождение деятельности работников Компании и дочерних (зависимых) обществ Компании в рамках компетенции Департамента.*
- Разработка и актуализация нормативной и методической базы: положений, инструкций, типовых программ проверок и методических рекомендаций по планированию, организации и проведению контрольных мероприятий Департаментом, контрольно-ревизионными подразделениями и подразделениями внутреннего аудита дочерних (зависимых) обществ Компании.*
- Разработка с применением риск-ориентированного подхода годового плана аудита и контрольно-ревизионной работы, определяющего приоритеты внутреннего аудита в соответствии с целями Компании. Определение ресурсов, необходимых для выполнения плана. Мониторинг вносимых изменений в план в течение отчетного периода.*
- Осуществление контроля качества и оценка результатов проведенных Департаментом*

аудитов, ревизий и проверок.

- *Подготовка отчетов о выполнении годового плана аудита и контрольно-ревизионной работы Департамента.*
- *Разработка программы повышения квалификации работников Департамента.*
- *Анализ и классификация нарушений и недостатков, выявленных в процессе проводимых ревизий и проверок, подготовка системных предложений, направленных на предотвращение возникновения в будущем аналогичных нарушений.*

Подчинённость и подотчетность Департамента внутреннего аудита:

Департамент внутреннего аудита находится в прямом подчинении у Президента Компании и подотчётен Совету директоров через Комитет Совета директоров по аудиту.

Взаимодействие службы внутреннего аудита с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента:

Внутренний аудит осуществляется с целью оценки соответствия деятельности требованиям законодательства РФ и локальным нормативным документам, оценки достоверности отчетности и учета, сохранности активов и эффективности деятельности.

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.

Директор Департамента внутреннего аудита периодически отчитывается перед Комитетом Совета директоров по аудиту, Правлением, Президентом о деятельности Департамента, результатах работы, о состоянии внутреннего контроля и мерах по повышению эффективности системы внутреннего контроля.

Существующий порядок подчинения Департамента внутреннего аудита по отношению к Комитету Совета директоров по аудиту и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения возложенных на Департамент функций и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

Для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур Департамент внутреннего аудита в ходе своей деятельности активно сотрудничает с внешними аудиторами.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17.05.2006 г. (протокол № 6) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 30.12.2011 г. (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/*

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: Марчук Ирина Сергеевна

Год рождения: 1983

*Образование:
высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2008	Минэкономразвития России	Специалист 1 категории, ведущий специалист, главный специалист, консультант, советник отдела
2009	2011	Минэкономразвития России	Ведущий советник, начальник отдела
2011	настоящее время	ООО «Наука-Техника-Безопасность»	Заместитель генерального директора
2011	настоящее время	ОАО ПО «Кристалл»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «ЦТСС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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**
(председатель)

Год рождения: **1979**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ООО "Бранан Энвайронмент"	Консультант
2007	настоящее время	Минэкономразвития России	Ведущий советник, референт, начальник отдела, заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2011	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Ревизионной комиссии
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Пахомов Сергей Александрович***

Год рождения: ***1983***

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее время	Росимущество	Специалист 1 разряда, ведущий специалист, консультант, советник,

			начальник отдела, заместитель начальника Управления
2008	2011	ОАО "Завод "Навигатор"	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО "Издательство "Воздушный транспорт"	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО Самарское предприятие вычислительной техники и автоматики"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Московский завод "Электрощит"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	Член Ревизионной комиссии
2009	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2010	2011	ОАО "Совкомфлот"	Член Ревизионной комиссии
2011	настоящее время	ОАО "ХМРСК"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Фисенко Татьяна Владимировна***

Год рождения: ***1961***

Образование:
высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	Ростехнадзор	Заместитель начальника финансово-экономического управления
2006	2008	Росатом	Заместитель начальника управления ЯРБ
2008	настоящее время	Минэнерго России	Директор Финансового департамента
2009	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Ревизионной комиссии
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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 профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Специалист 2 категории отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества

			<p>организаций коммерческого сектора, Специалист 1 категории Управления имущества организаций коммерческого сектора, 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 Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса</p>
2007	2010	ОАО "ВНИИСТ"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ВНИИ НП"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "ВНИПИнефть"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ЦГЭ"	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Московский нефтемаслозавод"	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Севморнефтегеофизика"	Член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)
2008	2010	ОАО "РИКОС"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)
2007	2009	ОАО "ВНИКТИНефтехимоборудование"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Волгограднефтегеофизика"	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "СНГЕО"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Пермнефтегеофизика"	Член Совета директоров (с 2009 г. по 2010 г. - Председатель Совета директоров)

2008	настоящее время	ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "СибНИИНП"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "СибНГФ"	Член Совета директоров (с 2009 г. по 2010 г. - Председатель Совета директоров)
2006	2011	ОАО "ВНИИнефтехим"	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров)
2006	2009	ОАО "Тиком"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Ухтанефтегазгеология"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ОАО "Арктикшельфтегаз"	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров)
2007	настоящее время	ОАО "Завод "Сланцы"	Председатель Совета директоров(с 2009 г.- 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	настоящее время	ОАО "Энел ОГК-5"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Иркутская электросетевая компания "	Член Совета директоров
2009	2009	ОАО «Иркутские электрические сети»	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Ревизионной комиссии
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2008	настоящее время	ЗАО "КТК-Р"	Член Ревизионной комиссии
2008	настоящее время	АО "КТК-К"	Член Ревизионной комиссии
2008	2010	АК "АЛРОСА" (ЗАО)	Член Ревизионной комиссии
2010	2011	ОАО "Иркутскэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	Член Ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "Газпром"	Член Ревизионной комиссии
2011	настоящее время	ОАО «Охинская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ЦГЭ"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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

5.6. 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 последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение	0
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	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.**

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

Дополнительная информация:

В 2010 году члены Ревизионной комиссии Эмитента не получали вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии (т.к. являлись государственными служащими).

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

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, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **32 047**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **15**

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 об участниках (акционерах) таких лиц, 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, %: **75.16**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

103685 Россия, г. Москва, Никольский пер., 9

ИНН: **7710542402**

ОГРН: **1047796345794**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **100**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,000000009**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,000000009**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706645719**

ОГРН: **1077746098396**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.53**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.53**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

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 литера "А"

ИНН: **7804303914**

ОГРН: **1047855074299**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, Вавилова, 19

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Телефон: **+7 (495) 500-5550; (8800) 555-5550**

Факс: **+7 (495) 957-5731; +7 (495) 747-3731**

Адрес электронной почты: **sberbank@sberbank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **077-02768-000100**

Дата выдачи: **08.11.2000**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 343 007 712**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

0,000000009

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Федеральное агентство по управлению государственным имуществом*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

Указанной доли нет

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

Указанной доли нет

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 5 последних завершаемых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый завершаемый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал 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: *24.05.2005*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *100*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *100*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *17.04.2006*

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99.999999**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99.999999**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.04.2006**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99.999999**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99.999999**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.06.2006**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99.999999**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99.999999**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **23.05.2007**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.07**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.07**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **16.04.2008**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**
Сокращенное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.04**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.04**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.04.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**
Сокращенное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.3**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.3**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.04.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**
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.**
Сокращенное фирменное наименование: **JPMorgan Chase Bank, N.A.**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12.43**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.43**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.04.2011**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

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**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.76**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

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: **20.07.2011**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **J.P. Morgan AG - Reg S**

Сокращенное фирменное наименование: **J.P. Morgan AG - Reg S**

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"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.53**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.53**

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	637	587 653 999
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	87	335 758 638
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	550	251 895 361
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

Дата совершения сделки: **01.12.2011**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Оказание услуг по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов, принадлежащих ОАО "АК "Транснефть"

Стороны сделки: **ОАО "АК "Транснефть" (Исполнитель), ОАО "НК "Роснефть" (Заказчик)**

Информация о лице, признанном в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Аффилированные лица Общества (члены Совета директоров и лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа) занимают должности в органах управления обеих сторон по сделке

Размер сделки в денежном выражении (руб.): **200 000 000 000**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **9.88**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **с 01.01.2012 по 31.12.2012**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **10.06.2011**

Дата составления протокола: **16.06.2011**

Номер протокола: **б/н**

Варниг Маттиас - лицо занимает должности в органах управления обеих сторон по сделке;
Токарев Н.П. – лицо занимает должности в органах управления обеих сторон по сделке;
Некипелов А.Д. – лицо занимает должности в органах управления обеих сторон по сделке;

Каланда Л.В. – лицо занимает должности в органах управления обеих сторон по сделке.

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **587 653 999 000**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой 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

Не указывается в данном отчетном квартале

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Не указывается в данном отчетном квартале

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В связи с вступлением в силу с бухгалтерской отчетности 2011 года приказа Министерства финансов Российской Федерации от 24 декабря 2010г. №186н «О внесении изменений в нормативные правовые акты по бухгалтерскому учету и признании утратившими силу приказа Министерства финансов Российской Федерации от 15 января 1997г. №3», в учетную политику внесены следующие изменения:

Изменен перечень расходов, признаваемых в составе расходов будущих периодов (РБП).

С 01.01.2011 объектами учета РБП являются:

- 1) платежи за предоставленное право пользования результатами интеллектуальной деятельности или средствами индивидуализации, производимые в виде фиксированного разового платежа, в том случае, если период пользования правами превышает 12 месяцев;*
- 2) затраты, связанные с адаптацией и модификацией программных средств, созданием отдельных программных модулей;*
- 3) расходы на страхование.*

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Не указывается в данном отчетном квартале

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **520 945 592 181**
Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **179 288 892 918**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было

Дополнительная информация:

После окончания 2010 года до даты окончания отчетного квартала ОАО «НК «Роснефть» не приобретало и не отчуждало по любым основаниям недвижимое имущество, балансовая стоимость которого превышала бы 5 процентов балансовой стоимости активов Общества.

Любых иных существенных для ОАО «НК «Роснефть» изменений в указанный период в составе имущества Эмитента не происходило.

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» (правопродолжатель ОАО «НК «Роснефть»)) были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.a.r.l. 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 Yukos Capital S.a.r.l. 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 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Роснефть подала жалобу на решение Апелляционного суда Амстердама 28.04.2009 в Верховный Суд Нидерландов, который 25 июня 2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 г. дополнительные иски о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе, Ирландии, острове Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6 апреля 2010 г. 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 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. была произведена выплата в размере, эквивалентном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн. долл. США на дату подачи иска. Компания намерена приложить

все возможные усилия для отстаивания своей позиции относительно оставшихся требований в продолжающемся судебном разбирательстве в Англии. Слушание по определенным предварительным вопросам в рамках указанного разбирательства состоялось в мае 2011 года. 14 июня 2011 г. 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 «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Компании возможность обжалования. 5 июля 2011 г. Компания подала уведомление об обжаловании, а тезисное изложение её апелляционной жалобы было представлено 19 июля 2011 г. Слушание в английском Апелляционном Суде назначено на март 2012 года. Как только решение по апелляционной жалобе Компании будет вынесено, будет утвержден график рассмотрения дела по существу. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 г. 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 «Yukos Capital S.a.r.l.» 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. Производство по делу было некоторое время приостановлено, заседание суда для решения вопроса о возобновлении производства по делу назначено на 21.02.2012 г.

3) В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании Glendale Group Ltd. наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания Glendale Group Ltd. указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. В 2008-2010 гг. рассматривались различные процессуальные ходатайства по спору, 07.07.2010 г. Компания подала отзыв на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора (отклонено судом Амстердама 20.07.2011 г). 31.08.2011 компания Glendale Group Ltd. подала в суд возражения по отзыву ОАО «НК «Роснефть», по которым 07.12.2011 г. Компанией были направлены в суд пояснения. Дополнительные возражения Glendale Group Ltd. по отзыву ОАО «НК «Роснефть» на иск должны быть представлены к 28.03.2012 г.

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**

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**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **11.8**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи. Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited)**

Место нахождения: **125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England.**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

Компания Джей.Пи.Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited) выпустила 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 Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):

В соответствии с приказом ФСФР России от 20 июня 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 и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».

Иностранный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).

Дополнительные сведения:

Нет.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также в отчетном квартале

Дата изменения размера УК: **01.01.2006**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **90 921 740**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **90 921 740**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **105 981 778.17**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного

(складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **07.06.2006**

Номер протокола: **б/н**

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Пунктом 6.1. статьи 6 Устава ОАО "НК "Роснефть" установлено, что в Обществе создается резервный фонд в размере 5 % уставного капитала Общества, т.е. 5 299 088.91 руб.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **5 299 088.91**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Средства Резервного фонда ОАО "НК "Роснефть" не использовались в отчетном квартале.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров.**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении общего собрания акционеров Общества должно быть опубликовано в следующих печатных изданиях: «Российская газета», «Известия», - а также размещено на вебсайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения. Требования к сообщению о проведении общего собрания акционеров устанавливаются в Положении об общем собрании акционеров Общества.

В случае проведения внеочередного общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит (i) вопрос об избрании членов Совета директоров Общества либо (ii) вопрос о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации, сообщение о проведении такого внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 дней до даты его проведения.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), в том числе электронные, посредством электронной почты и другими допустимыми способами.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества вносится в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

В течение 5 дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров Совет директоров Общества должен принять решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» дату, место и время проведения собрания определяет Совет директоров.

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

(1) Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

(2) Положение пункта 9.7.4(1) распространяется как на случаи, когда предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит только вопросы о досрочном прекращении полномочий всего состава Совета директоров Общества и об избрании членов Совета директоров Общества, так и на случаи, когда в предлагаемую повестку дня внесены иные вопросы помимо вышеуказанных.

(3) Для целей настоящего пункта датой представления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров считается дата получения требования Обществом.

В случаях когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

1. Предложения в повестку дня годового общего собрания акционеров и предложения по кандидатам в состав Совета директоров и/или ревизионную комиссию Общества должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.

2. Если вопрос избрания членов Совета директоров и/или ревизионной комиссии Общества включен в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров, предложения по кандидатам должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Требования к предложениям в повестку дня общего собрания акционеров, предложениям по кандидатам в члены Совета директоров и ревизионной комиссии Общества содержатся в Положении об общем собрании акционеров Общества.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов для избрания на общем собрании акционеров должно содержать наименование органа, для избрания в который предлагается кандидат, а также по каждому кандидату:

- фамилию, имя и отчество;*
- дату рождения;*
- данные документа, удостоверяющего личность (серия, и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ);*
- сведения об образовании;*
- места работы и должности за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству;*
- должности, занимаемые в органах управления других юридических лиц на момент выдвижения;*
- адрес, по которому можно связаться с кандидатом.*

В случае если кандидат выдвигается для избрания в Совет директоров в качестве независимого члена Совета директоров (далее – «независимый директор»), об этом указывается в предложении.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания сроков, установленных в пункте 9.6.1. Устава.

Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, когда:

- акционерами (акционером) не соблюдены сроки, установленные в пункте 9.6.1. Устава;*
- акционеры (акционер), подписавшие предложение, не обладают правом внесения предложений в повестку дня общего собрания акционеров и/или выдвижения кандидатов в органы управления Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*
- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- предложение о выдвижении кандидатов для избрания на общем собрании не соответствует требованиям, предусмотренным настоящим Уставом и Положением об общем собрании акционеров Общества;*
- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и Уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.*

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционером (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия.

Решение Совета директоров Общества об отказе во включении вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, а также уклонение Совета директоров Общества от принятия решения могут быть обжалованы в суд.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении по адресу исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Корпоративный секретарь Общества обязан по письменному требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанной информации (материалов) в течение 5 дней с даты поступления соответствующего требования.

Акционер вправе получить копию информации (материалов) либо по адресу нахождения исполнительного органа Общества, либо в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, указав предпочитаемое место получения в требовании по получению копии информации (материалов) В случае если в требовании о предоставлении копии информации (материалов) место получения не указано, копия информации (материалов) предоставляется по адресу нахождения исполнительного органа Общества.

Вместе с копиями документов, содержащих информацию (копии материалов) акционеру предоставляется счет в отношении платы, взимаемой Обществом за предоставление копий. Плата, взимаемая Обществом за предоставление копий документов, содержащих информацию (копий материалов), подлежащую предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

Решение общего собрания акционеров по повестке дня собрания не считается принятым и не может быть оглашено до подведения итогов голосования по всем вопросам повестки дня.

8.1.5. 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 капитале лица, %: ***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

350063 Россия, г.Краснодар, Кубанская Набережная 47

ИНН: ***2309095298***

ОГРН: ***1052304983785***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***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

367008 Россия, Республика Дагестан, Махачкала, Танкаева, 75

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **68.7**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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, ул. 50 лет Пионерии 5

ИНН: **2614019198**

ОГРН: **1052607115967**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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

364051 Россия, Чеченская Республика, г.Грозный, проспект Революции, 7/84

ИНН: **2020003571**

ОГРН: **1022002543144**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **40**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **93.96**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *20*

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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *65.42*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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: **2703001386**

ОГРН: **1022700516827**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **89.5**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **99.81**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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: **450000013**

ОГРН: **1024500507570**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **83.32**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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, ул. Мира, 1 корп. Б

ИНН: **0901021415**

ОГРН: **1020900507044**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **85.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **66.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **64.18**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **49.52**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **45.38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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

692941 Россия, Приморский край, г. Находка, промышленная площадка ВНХК,

ИНН: **2508058205**

ОГРН: **1022500696888**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Сети"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Сети"**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706184465**

ОГРН: **1027700196952**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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, площадь Пролетарской диктатуры, 6 литер "А"

ИНН: **7804303914**

ОГРН: **1047855074299**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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

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

ИНН: **7706206983**

ОГРН: **1027700197062**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Шмидт Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Шмидт Инвест"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706584456**

ОГРН: **1057747399577**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **55**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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, Никосия 1095, Мичалаки Караоли 8, Анемомилос Билдинг, оф. офис 401

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 Дровяной переулок 12 стр. 3

ИНН: **6501096047**

ОГРН: **1026500526590**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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, Сущевский вал, 65 корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **84.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **26.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВАРУСТ"***

Место нахождения

352916 Россия, Краснодарский край, г.Армавир, Промзона, 16

ИНН: ***7701016763***

ОГРН: ***1027739066310***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60.25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **60.25**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество с участием иностранных инвесторов "Влакра"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Влакра"***

Место нахождения

117071 Россия, г.Москва, М. Калужская 19 стр. 1

ИНН: ***7725059942***

ОГРН: ***1027739153265***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

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 капитале лица, %: *25.94*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Московская газовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МГК"*

Место нахождения

105120 Россия, г.Москва, Шаболовка 10 корп. 2

ИНН: *7709643808*

ОГРН: *1057749050787*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александруполис"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТК-БА"*

Место нахождения

119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка 57

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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, Машицоа 13, 0002

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **61.54**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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, ул. Амурская, 56

ИНН: *6501156659*

ОГРН: *1056500621517*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *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, 56

ИНН: *6506000327*

ОГРН: *1026500000317*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *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

694000 Россия, Сахалинская область, г. Корсаков, Вокзальная, 27

ИНН: *6506006431*

ОГРН: *1026500780635*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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

Россия, Сахалинская область, г.Оха, 3-й км

ИНН: **6506000523**

ОГРН: **1026500885674**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **81.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 корп. 2

ИНН: **8612008064**

ОГРН: **1028601541825**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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

353410 Россия, Краснодарский край, г.Анапа, Пионерский проспект, 19

ИНН: **2301048899**

ОГРН: **1032300011677**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **15**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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

350610 Россия, г. Краснодар, Красная, 54

ИНН: **2310095895**

ОГРН: **1042305704352**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 107

ИНН: **2703017428**

ОГРН: **1022700528641**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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

ИНН: **2703013790**

ОГРН: **1032700035290**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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

Россия, г.Москва, Дубининская, 17а

ИНН: **7705314792**

ОГРН: **1027739064022**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Учет и отчетность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Учет и отчетность"**

Место нахождения

628300 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Нефтеюганск, ул. Нефтяников, 6

ИНН: **8604027271**

ОГРН: **1028601259983**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью частное охранный 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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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

115054 Россия, г.Москва, Дубининская 31А

ИНН: **7705839398**

ОГРН: **1087746526361**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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

115054 Россия, г.Москва, Дубининская 31А

ИНН: **7705843041**

ОГРН: **1087746656711**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **15**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **10.15**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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, г. Екатеринбург, Карла Маркса 20А

ИНН: **6672278449**

ОГРН: **1086672021479**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Здоровье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Здоровье"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 "РН-Охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "РН-Охрана"**

Место нахождения

109044 Россия, г. Москва, Воронцовская 6 стр. 1

ИНН:

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 район, Падь Елизарова, 31А
ИНН: **2524124600**

ОГРН: **1082509001156**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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, 24В
ИНН: **2465214545**

ОГРН: **1082468049730**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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, ул. Дубининская, 31А

ИНН: **7705486921**

ОГРН: **1037705009187**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Юкос-Транссервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЮТС"**

Место нахождения

446207 Россия, г. Новокуйбышевск, Самарской области, район заводоуправления ОАО «НК НПЗ»,

ИНН: **6330017677**

ОГРН: **1026303117092**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **66**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «РН «Ингнефть»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РН «Ингнефть»**

Место нахождения

Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Нурадилова 75

ИНН: **0601008540**

ОГРН: **1110601000212**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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, пл. Пролетарской диктатуры 6А

ИНН: **7842462369**

ОГРН: **1117847450148**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год

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 Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж**

Краткое 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: **Standard&Poor's: BBB- /Позитивный**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного

квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
31.07.2006	ВВ/Стабильный/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный
15.11.2006	ВВ/Позитивный/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз позитивный.
12.01.2007	ВВ+/Развивающийся/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте с развивающимся прогнозом.
02.07.2007	ВВ+/Позитивный/- изменен прогноз долгосрочного рейтинга в иностранной валюте с "Развивающийся" на "Позитивный", с позитивным прогнозом.
26.05.2008	ВВВ-/Стабильный/- присвоен долгосрочного рейтинга в иностранной валюте, прогноз стабильный.
08.12.2008	ВВВ-/Стабильный/- подтвержден долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный.
27.08.2009	ВВВ-/Стабильный/- подтвержден долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный.
03.09.2010	ВВВ-/Позитивный/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз позитивный.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's*

Место нахождения: *7WTC at 250 Greenwich Street, New York, NY 10007*

Краткое 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: *Moody's Investor Services Limited: Baa1/Стабильный*

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
15.01.2007	Вaa2/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу присвоен позитивный прогноз
04.07.2007	Вaa1/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.
09.03.2010	Вaa1/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings CIS Limited.*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch Ratings Ltd.*

Место нахождения: *123056, Россия Москва ул. Гашека д. 6.*

Краткое 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: *Fitch Ratings CIS Ltd: BBB- /Позитивный/*

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
28.12.2006	BB+/Позитивный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг
02.07.2007	BBB-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Позитивный"
30.06.2008	BBB-/Позитивный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Позитивный"
10.11.2008	BBB-/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный"
04.02.2009	BBB-/Негативный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Негативный"
24.02.2010	BBB-/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный"
18.10.2010	BBB-/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный"
25.03.2011	BBB-/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу присвоен прогноз "Позитивный"

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *0.01*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *10 598 177 817*

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): *0*

Количество объявленных акций: *6 332 510 632*

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *0*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0*

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
29.09.2005	1-02-00122-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с пунктом 5.8. статьи 5 Устава ОАО «НК «Роснефть» владельцы обыкновенных акций Общества обладают следующими правами:

- (1) отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;*
- (2) получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законодательством и Уставом;*
- (3) получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций;*
- (4) получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в порядке и объеме, предусмотренном законодательством и Уставом, и получать их копии за плату;*
- (5) получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;*
- (6) принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;*
- (7) требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законодательством;*
- (8) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.*

Акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций.

Акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций. Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иных сведений нет.

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 (аннулированы)

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Указанных выпусков нет

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.6. 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 пер., 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*

Иных сведений о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг нет.

8.7. 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 РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.*
- 2. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ.*
- 3. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ.*
- 4. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.*
- 5. Таможенный кодекс Таможенного союза, ратифицирован Федеральным законом от 02.06.2010 № 114-ФЗ как неотъемлемая часть Договора о Таможенном кодексе таможенного союза (решение Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 № 17).*
- 6. Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 № 311-ФЗ.*
- 7. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в РФ» от 09.07.1999 № 160-ФЗ.*
- 8. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в РФ, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ.*
- 9. Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ.*
- 10. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.*
- 11. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ.*

12. Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 г. № 115-ФЗ.

13. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 г. № 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 г. № 57-ФЗ.

8.8. 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
 - a. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.
 - b. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.
3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц
 - a. Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.
 - b. 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 01.01.2012г., 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 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.

Вышеперечисленные документы могут быть предоставлены иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение 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 РФ через постоянное представительство либо получает доход из источников в РФ без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ.

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). 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 РФ через постоянное представительство, так и без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ, из суммы таких доходов могут вычитаться расходы в порядке, аналогичном изложенному в п.3.1.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершаемых финансовых лет либо за каждый завершаемый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: **2004**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2005**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **24.05.2005**

Дата составления протокола: **24.06.2005**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **19.31**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа),

руб.: **1 755 280 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 755 280 000**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2005 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **07.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **22.04.2006**

Дата составления протокола: **07.06.2006**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.24673**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **11 335 486 091.02**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **11 335 486 091.02**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2006 года.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.33**

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.: **14 080 323 895.25**

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 декабря 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 31 декабря 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 15 252 601.36 руб. (в т.ч. 15 070 051.08 руб. списано за истечением срока исковой давности).

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.6**

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.: **16 937 187 928.90**

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 декабря 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 регистродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 25 660 661.9 руб.

По состоянию на 31 декабря 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 19 896 578.30 руб.

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.92**

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.: **20 327 855 897.38**

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 декабря 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 регистродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 24 545 708.70 руб.

По состоянию на 31 декабря 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 20 645 511.26 руб.

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.3**

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.: **24 347 851 588.86**

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 декабря 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 регистродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 32 698 978.75 руб.

По состоянию на 31 декабря 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 26 239 032.64 руб.

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: *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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.76**

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.: **29 217 654 381.21**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не позднее 09 августа 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 августа 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 регистродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 28 448 396.32 рублей.

По состоянию на 31 декабря 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 33 316 393.71 руб.

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.10. Иные сведения

В связи с особенностями программного обеспечения - электронной анкеты ФСФР России, предназначенной для составления Ежеквартального отчета эмиссионных ценных бумаг, отсутствует возможность отразить в соответствующих пунктах следующую информацию:

Пункт 2.2.

*Рыночная капитализация эмитента, руб.
4 кв. 2011: 2 249 993 150 549.10*

Пункт 3.5.

*В отношении ОАО "ВАРУСТ": полномочия Совета директоров прекращены Решением Арбитражного суда Краснодарского края с 01.02.2006 г.; функции единоличного исполнительного органа осуществляет Текнеджи Артем Владимирович - Конкурсный управляющий;
В отношении КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»: единоличный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен.
Председатель Совета директоров не предусмотрен законодательством страны регистрации общества.*

Пункты 6.2., 6.3.

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %: 0,000000009

Пункт 8.9.1.

Год: 2006

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 14 095 576 496.61

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.: 16 937 187 928.90

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.: 20 327 855 897.38

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.: 24 347 851 588.86

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.: 29 217 654 381.21

8.11. 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