

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Н Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания
"Роснефть"

Код эмитента: 00122-А

за 3 квартал 2009 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: 13 ноября 2009 г.

_____ С.М.Богданчиков
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 13 ноября 2009 г.

_____ С.Н.Ким
подпись

Контактное лицо: Грицкевич Светлана Валентиновна, начальник Управления по работе с акционерами Департамента собственности и корпоративного управления

Телефон: (495) 777-4438

Факс: (495) 231-4079

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.....	3
Введение	7
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	8
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	8
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	10
<i>Доля консультационных (неаудиторских) услуг, оказанных аудитором ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» Компании в рамках специальных заданий в течение 2008 г, в общем объеме оказанных услуг составила 10%.</i>	14
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	14
1.5. Сведения о консультантах эмитента	14
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	14
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	14
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	15
2.2. Рыночная капитализация эмитента	15
2.3. Обязательства эмитента.....	15
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	15
Структура кредиторской задолженности эмитента	16
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	16
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	19
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	19
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	19
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	19
2.5.1. Отраслевые риски	19
2.5.2. Страновые и региональные риски	23
2.5.3. Финансовые риски	23
2.5.4. Правовые риски.....	24
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	28
III. Подробная информация об эмитенте	30
3.1. История создания и развитие эмитента.....	30
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	30
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	30
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	30
3.1.4. Контактная информация.....	32
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	32
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	32
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	33
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	33
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	33
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	35
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	38
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	46
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	46
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	47

3.3. Планы будущей деятельности эмитента	273
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	273
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	274
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	338
3.6.1. Основные средства.....	338
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	338
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	338
4.1.1. Прибыль и убытки	338
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	339
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	339
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	340
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	340
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	341
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	342
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	343
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	344
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	346
4.5.2. Конкуренты эмитента	347
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.....	348
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	348
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	355
5.2.1. Состав совета директоров эмитента	355
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	363
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	365
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	371
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	373
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	376
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	381
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	382
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	382
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	382
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	382
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	382
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	383
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	

.....	384
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	384
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	385
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	386
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	386
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	386
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	387
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	391
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	391
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	391
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	391
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	391
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	392
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	392
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента... ..	392
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	393
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	394
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	394
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	397
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	414
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	414
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	416
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	417
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	417
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	417
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	417
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	418
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	418
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	418
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	418
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	418
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	418
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	422
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних заверченных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет	422

8.9. 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 завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	425
8.10. Иные сведения	425
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	425

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
Сечин Игорь Иванович (председатель)	1960
Богданов Владимир Леонидович	1951
Богданчиков Сергей Михайлович	1957
Костин Андрей Леонидович	1956
Некипелов Александр Дмитриевич	1951
Петров Юрий Александрович	1947
Реус Андрей Георгиевич	1960
Ханс-Йорг Рудлофф	1940
Токарев Николай Петрович	1950

Едиличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Богданчиков Сергей Михайлович	1957

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Богданчиков Сергей Михайлович (председатель)	1957
Каланда Лариса Вячеславовна	1964
Макаров Сергей Игоревич	1963
Питер О`Браен	1969
Плюшкина Виктор Васильевич	1968
Трегуб Сергей Вадимович	1959
Турсунов Ризо Шарипович	1947
Худайнатов Эдуард Юрьевич	1960

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: *4070284000020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России*

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, Суцневский 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, Суцневский 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, Суцневский 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, Суцневский вал, д. 65, корп.1**
ИНН: **7736153344**
БИК: **044525880**
Номер счета: **40702810500003000080**
Корр. счет: **301018109000000000880 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: **00-1-90-75-57 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 ГУ ЦБ РФ**
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: *30101810900000000217 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: *Закрытое акционерное общество "Аудиторско-консультационная группа "Развитие бизнес-систем"*

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

Место нахождения: *127018, г. Москва, ул.Суцеский 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
Аудитор не является членом саморегулируемой организации аудиторов

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

Международная аудиторская сеть Horwath;

Ассоциация российских банков (АРБ);

Московский банковский союз (МБС);

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

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.

Кандидатура ЗАО «АКГ «РБС» для проведения бухгалтерской отчетности ОАО «НК Роснефть» за 2007 и 2008 год была определена Конкурсной комиссией по итогам ежегодного открытого конкурса.

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

Кандидатура победителя ежегодного открытого конкурса по выбору аудиторской организации предлагается на рассмотрение Комитету Совету 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 аудитором 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.

Финансовый год, за который аудитором проводилась независимая проверка

Размер вознаграждения (с учетом НДС), руб.

2007

5 440 000

2008

5 548 360

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Росэкспертиза»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Росэкспертиза»**

Место нахождения: **107078, Москва, ул. Маши Порываевой, д.11**

ИНН: **7708000473**

ОГРН: **1027739273946**

Телефон: **(495) 721-3883; (495) 721-3884**

Факс: **(495) 721-3894; (495) 972-6500**

Адрес электронной почты: **rosexp@online.ru**

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

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

Номер: **Е 000977**

Дата выдачи: **25.06.2002**

Дата окончания действия: 25.06.2012

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов
Аудитор не является членом саморегулируемой организации аудиторов

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

Институт профессиональных аудиторов (ИПАР);

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
2009

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 открытый 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 о проведении тендера и тендерной документации, а также с учетом технической оценки проекта и стоимости оказания услуг, определяет победителя тендера.

Извещение о проведении открытого конкурса по отбору аудиторских организаций, содержащее информацию об условиях проведения конкурса (форма торгов, предмет контракта с указанием объема оказываемых услуг и кратких характеристик услуг, начальная цена контракта и др.) публикуются на официальном сайте ОАО «НК «Роснефть»: http://tender.rosneft.ru/audit/archive/01-17_03_2009.html и в официальном печатном издании.

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 Совету 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» и ООО «Росэкспертиза» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов.

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

Вознаграждение ООО «Росэкспертиза» 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 определен решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 28 апреля 2009 года (протокол № 4) и составляет 1699200 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.

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

Аудитор не является членом саморегулируемой организации аудиторов

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;

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;

The Economist Intelligence Unit;

Международный форум лидеров бизнеса (IBLF);

Российская ассоциация автомобильных дилеров;

Students In Free Enterprise;

Ассоциация Независимых Директоров;

Japan Business Club;

Японская ассоциация по торговле с Россией и Восточной Европой (РОТОБО);

Фонд национальной конкурентоспособности Армении (National Competitiveness Foundation of Armenia).

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

Год
2003
2004
2005
2006
2007
2008

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 только 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).

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершенных 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 с аудитором ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» и ОАО «НК «Роснефть» условия и сумма вознаграждения не может быть раскрыта.

Доля консультационных (неаудиторских) услуг, оказанных аудитором ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» Компании в рамках специальных заданий в течение 2008 г., в общем объеме оказанных услуг составила 10%.

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2008, 9 мес.	2009, 9 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	625 559 644	688 042 908
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	109.14	128.42
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	34.32	58.65
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	59	45.58
Уровень просроченной задолженности, %	3.11	2.9
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	5.2	3.5
Доля дивидендов в прибыли, %	7.3	13.75
Производительность труда, тыс. руб./чел	572 767	455 515
Амортизация к объему выручки, %	1.8	2.81

Чистые активы Эмитента на протяжении последнего года выросли в основном за счет нераспределенной прибыли прошлых лет. За период с 30.09.2008 г. по 30.09.2009 г. прирост чистых активов составил 62 483 млн.руб.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов отражает способность предприятия погашать обязательства в соответствии с соглашениями о привлеченных займах и кредитах за счет полученной прибыли и амортизации как источников выплат. По итогам 9-ти месяцев 2009 г. этот показатель составил 45,58%. Таким образом, за истекший год данный показатель несколько снизился в основном по причине того, что рублевый эквивалент привлеченных валютных кредитов увеличился в связи с ростом курса доллара США более, чем на 19%.

Уровень просроченной кредиторской задолженности составил 2,9%, несколько снизившись за истекший год, несмотря на кризисные явления в экономике. Это свидетельствует о должном уровне контроля за данным показателем со стороны Эмитента. Кроме того, основная часть (более 2,8%) просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, поэтому негативных последствий данная ситуация не влечет.

Оборачиваемость дебиторской задолженности за 9 месяцев 2009 года составила 3,5, что в приведении к годовому показателю составит 4,63. С одной стороны, этот уровень на 1,7 ниже значения по итогам 9-ти месяцев 2008 года, но с другой – на 0,7 превышает аналогичный показатель по итогам 2007 года. Это говорит об усилении контроля со стороны Эмитента при управлении уровнем своей дебиторской задолженности в условиях кризиса.

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 расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс.

Наименование показателя	3 кв. 2009
Рыночная капитализация, руб.	1 921 704 680 353.6399

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 III квартал 2009 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

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 9 мес. 2009 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование обязательств	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	56 345 261	0
в том числе просроченная	13 355 589	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	110 226	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	23 152 863	47 523 756
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	139 872 046	400 855 059
в том числе просроченные	0	x
Займы	119 189 665	22 773 312
в том числе просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	61 714 345	0
в том числе просроченная	12 245 553	x
Итого	400 384 406	471 152 127
в том числе просрочено	25 601 142	x

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

Доля просроченной кредиторской задолженности на 30.09.2009 г. составила 2,9% к итогу. Незначительная доля просроченной кредиторской задолженности по отношению к общей сумме кредиторской задолженности Эмитента свидетельствует о высоком уровне контроля за своевременностью расходов Эмитента. Кроме того, необходимо отметить, что более 96% просроченной кредиторской задолженности является задолженностью Эмитента перед своими дочерними обществами. Данная сумма задолженности является нормальным рабочим уровнем и возникла в результате реализации принятых принципов управления финансовыми потоками Эмитента. Задолженность перед дочерними обществами гасится в такие сроки и в таких объемах, чтобы обеспечивались бесперебойное финансирование операционной деятельности дочерних обществ, реализация утвержденной бизнес-планом инвестиционной программы, своевременная выплата дивидендов, погашение займов и т.п. Таким образом, вышеуказанный уровень задолженности никоим образом не отражается негативно на финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ и не является риском для Компании.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Указанных кредиторов нет

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершаемых финансовых лет либо за каждый завершаемый 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 завершеного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

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
Долгосрочный кредит	ABN AMRO-NVB-SG-IMB	500 000 000	USD	60 месяцев/ 24.05.2009	нет
Краткосрочный кредит	Газпромбанк	250 000 000	USD	3 месяца/ 23.03.2005	нет
Векселя	Внешэкономбанк	700 000 000	USD	12 месяцев/ 23.12.2005	нет
Краткосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	16 000 000 000	RUR	1 месяц/ 28.01.2005	нет
Долгосрочный кредит	Внешэкономбанк	6 000 000 000	USD	72 месяца/ 20.01.2011	нет
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК (ЗАО)	2 000 000 000	USD	60 месяцев/ 18.07.2010	нет
Долгосрочный кредит	Бакрклайз Банк Плс	2 000 000 000	USD	60 месяцев/ 22.02.2011	нет
Краткосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	30 000 000 000	RUR	6 месяцев/ 11.06.2007	нет
Долгосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	30 000 000 000	RUR	36 месяцев/ 23.11.2009	нет
Краткосрочный кредит	АБН АМРО БАНК (ЗАО)	2 500 000 000	USD	6 месяцев/ 15.08.2007	нет
Краткосрочный кредит	Бакрклайз Банк Плс	13 000 000 000	USD	6-12 месяцев/ 16.03.2007- 14.03.2008 (21.02.2008)	нет
Краткосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	1 000 000 000	USD	12 месяцев/ 20.08.2008	нет
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	15 000 000 000	USD	183 месяца/ 25.05.2029	нет
Краткосрочный	"КАМЕЛИЯ"	12 000 000 000	RUR	4,1 месяца/ 	нет

займ				28.04.2005	
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"	3 199 934 736	EYU	12 месяцев/ 16.12.2005	нет
Краткосрочный займ	ОАО "Северная нефть"	949 980 611.7	EYU	12 месяцев/ 07.12.2005	нет
Долгосрочный займ	ОАО "Юганскнефтегаз"	32 150 068 676	RUR	36 месяцев/ 29.08.2008	нет

В отношении кредитов:

Ряд кредитных соглашений содержат ограничительные условия в финансовой и других областях, которые Компания как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов. Вследствие привлечения средств для финансирования приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» в декабре 2004 г., консолидации сумм задолженности, активов и обязательств, включая условные обязательства, Компания нарушила некоторые финансовые и другие ограничительные условия действующих кредитных договоров на указанную дату.

В июле 2005 г. кредиторы приняли решение об освобождении от обязательств соблюдать ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, и согласились скорректировать ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, в соответствии с новой структурой Компании и ее новой сферой деятельности. Кредиторы также отказались от своих прав в части случаев неисполнения обязательств, вытекающих из нарушения прочих ограничительных условий. С 1 января 2007 года кредиторы внесли изменения в кредитные договора, корректирующие ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, а также предоставили освобождение от обязательств соблюдать такие ограничительные требования, при условии, что Компания:

•до 3 января 2008 года полностью оплатит, обеспечит, урегулирует или реструктурирует все налоговые обязательства ОАО «Юганскнефтегаз». В декабре 2007 года кредиторы предоставили Компании продление освобождения от обязательств в отношении налоговых обязательств ОАО «Юганскнефтегаз», описанных выше, до 3 января 2009 года, включительно. В первом квартале 2008 г. Компания завершила реструктуризацию обязательств ОАО «Юганскнефтегаз» по уплате налогов в федеральный бюджет на сумму в 42,3 млрд. рублей, а также в региональные и местные бюджеты на сумму в 15,0 млрд. руб. План реструктуризации предполагает выплату реструктурированных налоговых обязательств на ежеквартальной основе в течение 5 лет, начиная с марта 2008 г. С начала 2008 года Компания ежеквартально осуществляла выплаты по 1 162 млн. руб. Общая сумма выплат по состоянию на 30.09.09 г. составляет 8 134 млн. рублей.

•произведет выплаты по решению суда в отношении судебных разбирательств с компанией «Моравел Инвестментс Лимитед» или задолженности перед «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» при условии, что суд Российской Федерации обяжет Компанию провести такие выплаты, в сроки, установленные российским законодательством.

В ноябре 2007 года кредиторы отказались от своих прав, вытекающих из возможных нарушений и/или случаев неисполнения обязательств Компанией по кредитным договорам, относящихся к займам, которые причитаются к выплате в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» со стороны ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «Самаранефтегаз» до 3 января 2009 г. В декабре 2008 года кредиторы продлили срок отказа от своих прав в отношении ОАО «Самаранефтегаз» до 3 января 2010 г. 27 декабря 2007 года ООО «Нефть-Актив» продала 50%-ю долю ОАО «Томскнефть» ВНК ООО «Газпромнефтьфинанс», которое является дочерним предприятием ОАО «Газпром нефть». С даты завершения сделки Компания ведет учёт по ОАО «Томскнефть» ВНК с использованием метода оценки долевого участия. Таким образом, ОАО «Томскнефть» ВНК с указанной даты не является дочерней структурой Компании и для целей кредитных договоров не имеет отношения к

выполнению Компанией своих обязательств по данным договорам.

Указанные условия также распространяются на ряд новых заимствований, привлеченных в течение 2008 года.

Реструктуризация налоговых обязательств позволила отразить эти обязательства в консолидированной финансовой отчетности по US GAAP за 2008 г. как долгосрочные.

Таким образом, по состоянию на 30 сентября 2009 года, Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	56 335 834
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	23 487 198

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 завершенного 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 показателем, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности ОАО «НК «Роснефть», 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, а также баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. В течение последних лет цены на сырую нефть и нефтепродукты оставались стабильно высокими. Цены на нефть, газ или нефтепродукты могут в дальнейшем не повышаться или даже понизиться. Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты может

неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть». Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, что приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов ОАО «НК «Роснефть» и к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

Компания имеет программу снижения капитальных и операционных затрат, позволяющую выполнять свои обязательства в случае резкого падения цен на нефть, газ и нефтепродукты.

Зависимость от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти, газа и нефтепродуктов, и их тарифов.

ОАО «НК «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. ОАО «АК «Транснефть» (далее – Транснефть) является государственной монополией нефтяной трубопроводной системы. Со стороны Транснефти, в целом, не было серьезных срывов в транспортировке нефти по своей трубопроводной системе и, до настоящего времени, ОАО «НК «Роснефть» не несла серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе трубопроводов Транснефти. Любой серьезный сбой в работе трубопроводной системы Транснефти или ограничение в доступе к ее мощностям может, тем не менее, сорвать транспортировку нефти, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента.

Компания, наряду со всеми другими российскими производителями нефти, обязана производить Транснефти платежи за 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 ОАО «НК «Роснефть» к сети Транснефти, 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 ОАО «НК «Роснефть», что негативно отражается на ее результатах деятельности и финансовом положении.

Аналогичные риски могут сложиться при использовании трубопроводной системы ОАО «Газпром» и ОАО «Акционерная компания трубопроводного транспорта нефтепродуктов «Транснефтепродукт» (далее – Транснефтепродукт).

До приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» и начала переработки нефти на Самарской группе заводов, в которую входят ОАО «Куйбышевский НПЗ», ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» и ОАО «Сызранский НПЗ» (далее – Самарская группа заводов), которые расположены на узлах приема в систему Транснефтепродукта, ОАО «НК «Роснефть» не использовала трубопроводную систему Транснефтепродукта, полагаясь на железнодорожные перевозки. В настоящее время после покупки Самарской группы нефтеперерабатывающих заводов значительная часть произведенных Компанией нефтепродуктов транспортируется по трубопроводной системе Транснефтепродукта. Любые серьезные срывы в системе трубопроводов Транснефтепродукта и периодические повышения платы за пользование сетью нефтепродуктопроводов могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть».

Эмитент также зависит от железнодорожной транспортировки своих нефтеналивных грузов, включая значительную часть нефти, поставляемой на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» и в Китай. ОАО «Российские железные дороги» (далее – «РЖД») является государственной монополией в сфере железнодорожных транспортных услуг. Использование услуг железных дорог подвергает ОАО «НК «Роснефть» рискам, таким как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося состояния локомотивного парка, износ которого достигает 80%, а также уменьшения пропускной способности железных дорог в весенне-летний период в связи с проведением плановых ремонтов железнодорожной инфраструктуры.

Кроме этого, несмотря на то, что тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, традиционно они имеют тенденцию к увеличению. Любые серьезные срывы в системе работы РЖД и периодические повышения тарифов за услуги железных дорог могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть».

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.

Регионы деятельности ОАО «НК «Роснефть» 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.

ОАО «НК «Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти через свои морские терминалы в Мурманске (ПНХ «Белокаменка») и Де-Кастри (Хабаровский край) и контролируемые Транснефтью терминалы в Приморске (Ленинградская область) и Новороссийске (Краснодарский край). Нефтепродукты экспортируются через собственные морские терминалы в Туапсе (Краснодарский

край), Архангельске и Находке (Приморский край), а также терминалы находящиеся в Ванино (Хабаровский край) и портах Украины.

Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен пропускной способностью Босфорского пролива, а также погодными условиями (штормовые ветра) в осенний период на Черном море. Экспортные терминалы на Балтийском и Белом морях, и на Дальнем Востоке также могут закрываться в зимний период при сложной ледовой обстановке.

Любая продолжительная задержка в работе экспортных терминалов может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с реализацией добываемого газа

ОАО «НК «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 в России. По существующим нормативам ОАО «Газпром» должен предоставить доступ к ЕСГС всем внутренним независимым поставщикам на равной основе, поскольку ОАО «Газпром» не использует целиком мощности ЕСГС. Однако эти нормативы «равного доступа» могут не действовать, и ОАО «Газпром» вполне может не соблюдать их в будущем. Более того, на практике ОАО «Газпром» имеет существенную свободу при определении доступа третьих лиц к ЕСГС благодаря своему приоритетному праву использования мощностей ЕСГС.

ОАО «Газпром» является монопольным поставщиком газа в России. Российское правительство регулирует цены на газ, продаваемый ОАО «Газпром» в России. Несмотря на рост регулируемых цен в России и ожидаемое продолжение этого роста до уровня, приближающегося к чистым экспортным ценам, цена на газ по-прежнему намного ниже уровня, установившегося на международных рынках. Регулируемые цены отражаются и, возможно, будут отражаться на цене газа, который ОАО «НК «Роснефть» будет продавать ОАО «Газпром». Если темпы роста 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 реализации газа 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, и 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 ОАО «НК «Роснефть» 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 сроков производства расходов на разработку запасов неизбежно зависит 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, а также применение альтернативных систем их расчета в соответствии с российской системой классификации запасов, неизбежно сопряжены с 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 ОАО «НК «Роснефть» 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 в отношении запасов и ресурсов будут отличаться от осуществленной оценки, причем эти различия могут быть существенными.

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

Поисковое бурение сопряжено с многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа.

Эмитент 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, ОАО «НК «Роснефть» может понести дополнительные затраты или может быть вынуждено сократить, приостановить или прекратить проведение буровых работ ввиду наличия многих факторов, включая непредвиденные условия для проведения буровых работ, пластовое давление или неоднородности в геологических формациях, поломку оборудования или аварии, неблагоприятные погодные условия, соблюдение требований природоохранного законодательства и требований государственных органов, а также нехватку и несвоевременную поставку буровых установок и оборудования.

Если ОАО «НК «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 ОАО «НК «Роснефть» 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. ОАО «НК «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями.

Важнейшими направлениями деятельности, в которых Компания сталкивается с конкуренцией, являются 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 её позиции в конкурентной борьбе. Компания обладает существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем.

Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, ОАО «НК «Роснефть» может иметь риски, связанные с обострением конкуренции. В целях 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 учётом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;
- с учетом имеющейся структуры переработки сырой нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродуктообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков, как на внутреннем рынке, так и оперативное перераспределение объёмов между внутренним рынком и экспортом.

В случае экстренной необходимости наличие четырёх собственных перевалочных морских терминалов в портах Архангельска, Находки, Де-Кастри и Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение продукции Компании между экспортом и внутренними рынками в счёт увеличения доли экспорта;

- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит также увеличить объём и глубину переработки;
- уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих уровню последних европейских требований, как самого стабильного сектора реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее подверженного спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных клиентов, широко внедряется система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также систем обслуживания на АЗС ОАО «НК «Роснефть» карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков обострения конкуренции на внешнем рынке сырой нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределить потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Например, за счёт внедрения направления поставок Архангельск-Мурманск и схемы отгрузок сырой нефти в Китай по железной дороге появилась возможность регулирования экспортного потока с возможностью выхода на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США за счёт сокращения традиционных экспортных потоков через порты Чёрного 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» (ВСТО) эти возможности возрастут.

2.5.2. Страновые и региональные риски

ОАО «НК «Роснефть» ведёт свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. Социально-экономические риски и перспективы развития этих округов изложены 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.

Кроме этого Компания сталкивается с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. В настоящее время ОАО «НК «Роснефть» участвует в двух проектах по проведению поисково-разведочных работ в Казахстане и в одном проекте в Алжире. Это страны с развивающимися рынками, но они подвержены более серьёзным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам, чем более развитые рынки. 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.

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков. Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

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.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

Являясь крупным заемщиком, ОАО «НК «Роснефть» подвержена 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.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, приводятся критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

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, втрое 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.

Показатели финансовой отчетности эмитента наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

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:

(1) 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.

Между тем, в результате проведения последовательной либерализации валютного законодательства РФ сформировался стабильный механизм государственного регулирования валютных операций, позволяющий значительно уменьшить риски возникновения негативных последствий для деятельности Общества, связанных с последующим изменением валютного законодательства.

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. За отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле изменениям не подвергалось.

(2) изменением налогового законодательства:

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

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.

В предыдущем отчете эмитентом раскрывались изменения отдельных положений Налогового Кодекса, действующих с 01.01.2009, к наиболее важным из которых можно отнести следующие:

в части общих вопросов налогообложения:

- изменен порядок вступления в силу актов налогового законодательства, улучшающих положение налогоплательщика, - такие акты могут вступать в силу непосредственно со дня их официального опубликования;
 - изменены порядок и условия предоставления отсрочки и рассрочки по уплате федеральных налогов, которые теперь предоставляются по решению Министра финансов РФ;
 - в целях дополнительной защиты налогоплательщиков уточнен порядок приостановления операций по счетам налогоплательщиков в банке;
- введен запрет на использование при проведении налоговых проверок доказательств, полученных с нарушением Налогового Кодекса РФ;

по НДС:

- уточнен порядок определения количества добытой нефти посредством введения термина «масса нетто»;
- повышен необлагаемый ценовой минимум, используемый для расчета ставки НДС с 9 до 15 \$ за баррель;
- исключено условие о применении прямого метода учета количества добытой нефти как обязательного для целей применения ставки НДС 0% для нефти, добытой на участках недр, расположенных в Восточной Сибири и для сверхвязкой нефти, а также для целей применения понижающего коэффициента, характеризующего степени выработанности запасов, участвующего в расчете ставки НДС;
- предусмотрено введение «налоговых каникул» в отношении нефти, добываемой на отдельных участках недр;

по налогу на прибыль:

- снижена ставка налога до 20% за счет сокращения доли, подлежащей уплате в федеральный бюджет;
- увеличена до 30% амортизационная премия по основным средствам III – VII амортизационных групп;
- временно увеличен предельный размер процентов по долговым обязательствам, учитываемый в целях налогообложения;
- отменен понижающий коэффициент 0,5, применяемый к основной норме амортизации легковых автомобилей стоимостью более 600 млн.руб.;
- расширен перечень расходов на добровольное имущественное страхование;
- для налогоплательщика предусмотрена возможность выбора порядка списания расходов на приобретение (получение) лицензии на право пользования недрами (в составе нематериальных активов или в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией);
- предусмотрена возможность включения налогоплательщиком в состав материальных расходов расходов на производство и (или) приобретение мощностей;
- предусмотрена возможность включения в прочие расходы, стоимости НИОКР, не давших положительных результатов с коэффициентом 1,5; увеличение предельной стоимости исключительных прав на программы для ЭВМ, которая может быть одновременно признана в составе прочих расходов;
- расширен состав расходов на оплату труда;
- изменен порядок начисления налоговой амортизации, устранены противоречия и неясности, связанные с налоговым учетом сумм материальной помощи и выплат членам Совета директоров;

по НДС:

- введено освобождение от налогообложения ввоза технологического оборудования при условии, что его аналоги не производятся в РФ;
- уточнен перечень документов, подтверждающих обоснованность применения ставки 0% по экспортным операциям;
- введен порядок применения налоговых вычетов при осуществлении предоплат и авансовых выплат;
- отменено условие об оплате НДС денежными средствами в случае проведения неденежных расчетов за приобретенные товары, работы, услуги, имущественные права

по акцизам:

- установлены налоговые ставки на автомобильный бензин, дизельное топливо и прямогонный бензин на 2009-2001 г.г., (при этом ставка - акциза на прямогонный бензин с 01.01.2009 повышается до 3900 руб.за тонну).

В отчетном периоде эмитент отмечает следующие налоговые нововведения:

по налогу на прибыль:

- изменение порядка налогового учета процентов по долговым обязательствам, признаваемых расходом в целях налогообложения прибыли (в период с 01.08.09 по 31.12.09 расходы по процентам по выбору налогоплательщика могут приниматься в целях налогообложения в пределах 2-кратной ставки рефинансирования ЦБ РФ по рублевым заимствованиям и в пределах 22% годовых по заимствованиям в иностранной валюте);

по ЕСН:

введение с 2010 г. системы взносов в государственные внебюджетные фонды взамен ранее уплачиваемого единого социального налога

Упомянутые изменения налогового законодательства оцениваются эмитентом как позитивные, направленные на снижение налогового бремени, устранение спорных вопросов налогообложения и законодательных пробелов.

Внесенные изменения учитываются эмитентом при ведении бухгалтерского и налогового учета хозяйственных операций и объектов налогообложения, исчислении и уплате налогов, что уменьшает вероятность возникновения имущественных и правовых рисков, негативного влияния изменения налогового законодательства на деятельность эмитента.

(3) 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 с нормами Таможенного кодекса РФ, принятыми в соответствии с ним иных Федеральных законов (акты таможенного законодательства), с Законом РФ от 21 мая 1993 г. N 5003-I "О таможенном тарифе", другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними, иными правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности, международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела.

Динамика и характер изменений, внесенных в таможенное законодательство за время действия Таможенного кодекса РФ (введен в действие с 1 января 2004 года), позволяет оценить таможенное законодательство Российской Федерации как одну из наиболее стабильных отраслей законодательства Российской Федерации, что, в свою очередь, сводит правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и порядка уплаты таможенных платежей, в том числе пошлин, к минимуму.

В настоящее время в соответствии Федеральным Законом РФ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» от 08.12.2003 года № 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 ТН ВЭД России 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", с учетом изменений порядка установления вывозных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанные из нефти, установленных Федеральным законом от 03.12.08 № 234-ФЗ «О внесении изменений в статью 3 Закона РФ «О таможенном тарифе»» (вступил в силу 09.12.08г.).

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.

В 3-м квартале 2009 года ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты изменялись следующим образом:

- Постановлением Правительства РФ от 26.06.2009 №536 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую повышена до 212,6 долларов США за тонну вместо 152,8 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 июля 2009 года;

- Постановлением Правительства РФ от 27.07.2009 №612 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую повышена до 222 долларов США за тонну вместо 212,6 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 августа 2009 года;

- Постановлением Правительства РФ от 24.08.2009 №697 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую повышена до 238,6 долларов США за тонну вместо 222 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 сентября 2009 года, и действовало до 01 октября 2009 года.

Федеральным законом от 24.07.09 № 207-ФЗ введены нормы, позволяющие в целях обеспечения исполнения решения таможенного органа о бесспорном взыскании приостанавливать операции по счетам плательщика таможенных пошлин, налогов в банке и арестовывать имущество плательщика. Вышеуказанные нормы вступили в силу с 1 октября 2009 года.

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

В сфере правового регулирования недропользования за отчетный период существенных изменений не происходило.

В развитие изменений Закона РФ «О недрах», касающихся организации проведения конкурсов и аукционов на право пользования недрами, Минприроды России 17 июня 2009 года утвержден Регламент по организации конкурсов и аукционов на право пользования недрами, определяющий последовательность и сроки действий Роснедра и его территориальных органов по организации проведения конкурсов и аукционов на право пользования недрами. Соответствующие изменения свидетельствуют о последовательном подходе законодателя к повышению информативности проведения конкурсов и аукционов на право пользования недрами, систематизации административных процедур.

В развитие положений Земельного Кодекса об аренде земельных участков, в отчетный период Правительством РФ установлены основные принципы определения платы за аренду земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности.

В частности, размер арендной платы должен быть экономически обоснован, т. е. соответствовать доходности участка с учетом категории земель и их разрешенного использования. Порядок расчета платы (в том числе основания пересмотра арендной платы) должен быть определен нормативно-правовым актом соответствующего органа власти. Указанные изменения призваны упорядочить подходы к определению арендной платы, позволят минимизировать разночтения и пробелы в регулировании данной сферы общественных отношений.

В отчетный период, в том числе внесены изменения в сфере правового регулирования лесопользования, направленные на урегулирование порядка реализации древесины, полученной при использовании лесов земель лесного фонда в целях переработки, выполнения работ по геологическому изучению недр, разработки месторождений полезных ископаемых, строительства и эксплуатации водохранилищ, гидротехнических сооружений, специализированных портов, линий электропередач, связи, дорог, трубопроводов. Указанные изменения направлены на совершенствование и более детальное регулирование процедур, предусмотренных действующим законодательством и существенным образом упорядочивают практику лесопользования.

Компания располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведёт свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства, своевременно обеспечивает продление необходимых разрешительных документов, обеспечивает выполнение требований по безопасности на производственных объектах в соответствии с положениями законодательства РФ об эксплуатации особо опасных производственных объектов, требований промышленной безопасности и охраны окружающей среды, в этой связи правовые риски, связанные с изменениями действующего законодательства, Компания оценивает как минимальные.

(5) 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:

Решения Конституционного Суда РФ, Постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют большое значение для правильности разрешения споров.

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

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту:

(1) риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть») по 4 искам в пользу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» взыскана задолженность 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. Компания «Yukos Capital S.a.r.l.» направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории иностранного государства. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил решения Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ о взыскании с ОАО «Юганскнефтегаз» задолженности по договорам займа 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 решений МКАС при ТПП РФ. 29.04.2008 г. компания «Yukos Capital S.a.r.l.» подала апелляционную жалобу на указанное решение суда Амстердама. Рассмотрение апелляционной жалобы состоялось 13.01.2009, Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. вынес решение об отмене решения суда Амстердама первой инстанции и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории Нидерландов. На данное решение Компанией 29.06.2009 г. подана кассационная жалоба в Верховный суд Нидерландов. «Yukos Capital S.a.r.l.» возбудил исполнительное производство по исполнению Решения Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 на территории Нидерландов. 29.09.2009 «Yukos Capital S.a.r.l.» представил отзыв на кассационную жалобу ОАО «НК «Роснефть» в Верховный суд Нидерландов. Представленные сторонами документы будут рассмотрены Верховным Судом Нидерландов.

Кроме того, компания "Yukos Capital S.a.r.l." обратилась в федеральный окружной суд США в г. Нью-Йорк с иском к ОАО "НК "Роснефть" о признании и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ и/или решения Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 г. Соответствующее разбирательство находится на ранней стадии, и ОАО "НК "Роснефть" готовит позицию по указанному иску.

2) 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. Судом было предложено Компании до 15.10.2008 представить возражения по иску, в указанную дату ОАО «НК «Роснефть» подало ходатайство о неподсудности спора суду Нидерландов, которое было отклонено 13.05.2009 г. Судом предложено Компании до 24.06.2009 г. представить возражения по иску, в указанную дату Компания заявила ходатайство о предъявлении истцом оригиналов векселей, решение по ходатайству в отчетный период не принято, ожидается 25.11.2009 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.

(2) 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» обязана получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2012-2013 гг. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения. Компания по перспективным участкам проводит систематическую работу по продлению сроков действия лицензий на геологическое изучение.

Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2013-2030 гг. Срок действия лицензии на Приобское месторождение (до 2006 года лицензия принадлежала ОАО «Юганскнефтегаз»), которое является самым крупным находящимся в эксплуатации месторождением ОАО «НК «Роснефть», истекает в 2044 г., а срок действия лицензии на южную часть Ванкорского месторождения, которое, как ожидается, станет крупнейшим продуктивным месторождением Компании в будущем, истекает в 2025 г.

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 персонифицировать 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 смогла 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.

(3) 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:

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

•в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине основного общества;
•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 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 создан 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 «НК «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 2.06.2006 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-бытовое, 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.*

Телефон: *495) 987-30-60.*

Факс: *(495) 987-30-24.*

Адрес электронной почты: *shareholders@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

Советом директоров ОАО "НК Роснефть" от 07.08.2009 г. (протокол № 8) были приняты решения:

1. О ликвидации представительства ОАО "НК "Роснефть" в Приморском крае по адресу: 692929, г.Находка, ул. Макарова, 19;

2. Об открытии представительств ОАО "НК "Роснефть":

- в Приморском крае по адресу: 690000, г. Владивосток, ул. Уборевича, 5 "а", в целях координации деятельности дочерних обществ Компании, расположенных в Приморском крае, в том числе для строительства Приморского НПЗ, подготовки объектов Компании к саммиту АТЭС, организации взаимодействия с органами государственной власти, находящихся в г. Владивостоке;

- на Ближнем Востоке по адресу: Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, часть коммерческого комплекса зданий "Аль-Нахьян", строение 2, блок А, земельный участок 52-61, с целью расширения географии присутствия и участия в перспективных международных проектах в

странах Ближнего Востока, приобретения активов за рубежом, проведения политики интеграции. В связи с тем, что руководители указанных представительств были назначены 01.10.2009 г. сведения будут представлены в составе информации Ежеквартального отчета ОАО "НК "Роснефть" за IV квартал 2009 года.

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

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование вида продукции (работ, услуг): **Реализация нефти собственного производства на экспорт**

Наименование показателя	2008, 9 мес.	2009, 9 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	369 585 812	305 943 173
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	43.05	44.21

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

Указанных изменений не было.

Наименование вида продукции (работ, услуг): **Нефтепродукты собственного производства на внутренний рынок**

Наименование показателя	2008, 9 мес.	2009, 9 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	197 428 304	131 470 630
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	23	19

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

Указанных изменений не было.

Наименование вида продукции (работ, услуг): **Нефтепродукты собственного производства на экспорт**

Наименование показателя	2008, 9 мес.	2009, 9 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	200 379 650	156 802 001
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	23.34	22.66

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

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера.

Общая структура себестоимости эмитента:

Наименование показателя	3 кв. 2009
Сырье и материалы, %	46.38
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	6.23
Топливо, %	0

Энергия, %	0
Затраты на оплату труда, %	0.53
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.23
Отчисления на социальные нужды, %	0.11
Амортизация основных средств, %	4.88
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	30.92
Прочие затраты (пояснить)	10.72
в т.ч. покупная стоимость товаров для перепродажи, %	8.05
иное, %	2.67
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	172.5

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

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

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

Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 9 месяцев 2009 года, а также все расчеты, отраженные в настоящем пункте, выполнены в соответствии со стандартами российского бухгалтерского учета согласно действующему законодательству Российской Федерации.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За отчетный квартал

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

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

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

Материалы:

Наименование основных МТР (номенклатура)	ед.изм.	Цена за единицу по состоянию на 30.09.2008 г.	Цена за единицу по состоянию на 30.09.2008 г.	Отклонения цены в 3 кв. 2009 г от 3 кв. 2008 г., %
Кабель погружной КППБП-120 3X25	м.	236,56	176,04	-25,58%
Кабель погружной КППБП-130 3x16	м.	154,30	115,17	-25,36%
Газосепаратор МНГД5	шт.	40 435,39	30 986,80	-23,37%
Арматура фонтанная АФК1Э-65X21 К1ХЛ	компл.	177 196,81	136 344,98	-23,05%
Газосепаратор-диспер.ГДН5А-250- 20.14/323	шт.	80 446,50	61 973,60	-22,96%
Газосепаратор 310МН-ГСЛ5ИМ	шт.	34 597,95	26 720,16	-22,77%
Карбид кальция	тн.	25 000,00	21 450,00	-14,2
Кабель погружной КППБП-120 3X16	м.	162,33	126,83	-21,87%
Труба б/ш г/д 325X8-K52-13XФА	тн.	54 778,76	43 000,00	-21,50%
Газосепаратор-диспер.ГДН5-250- 17.11/103	шт.	61 377,70	49 006,82	-20,16%

Швеллер №14 ст3	тн.	35 646,62	28 488,67	-20,08%
Блок обогрева вахтенного персонала БОВ-2	шт.	913 194,46	733 259,99	-19,70%
Подстанция КТПНУ 1000/6/0,4УХЛ1	компл.	3 066 737,34	2 480 413,47	-19,12%
Труба б/ш г/д 325X12-К52-13ХФА	тн.	52 999,99	43 000,00	-18,87%
Труба НКТ 60X5 - Д ис.А с муфтами	тн.	48 122,17	39 430,70	-18,06%
Кабель силовой ВББШВ-ХЛ 4x120-1,0	м.	2 434,52	2 005,41	-17,63%
Труба э/св н/п н/ш 273X8-К52-ЮК13ВМ3-ТО	тн.	48 394,75	39 895,00	-17,56%
Электрод УОНИ-13/55 - 4	кг	86,17	71,15	-17,42%
Кобальт углекислый	кг	1 552,58	1 230,00	-20,8
Балка двутавровая №16 С345	тн.	50 829,68	42 054,60	-17,26%
Труба НКТ 89X6,5 - Е ис.А с муфтами	тн.	51 182,41	42 419,74	-17,12%
Прокат лист. г/к 12 ст09Г2С	тн.	29 578,61	24 588,48	-16,87%
ШН22(7/8")-8000-Д-40ХГМА/2-Т	шт.	1 754,33	1 459,27	-16,82%
Кабель силовой ВББШВ-ХЛ 3x25-0,66	м	467,86	390,80	-16,47%
Труба б/ш г/д н/п н/к/ст хл 159X8-20С	тн.	48 825,89	40 884,70	-16,26%
Стойка кабельная К1154ЦУТ1,5	шт.	293,34	245,74	-16,23%
Измеритель сопротивл. заземл. Ф4103-М1	шт.	7 040,04	5 900,00	-16,19%
Уголок г/к 63X63X6 ст09Г2С	тн.	35 712,96	30 022,96	-15,93%
Электродвигатель ПЭДСТ180-117М4В5 2ГТ57М	шт.	504 780,93	424 935,81	-15,82%
Электрод МР-3 - 4	кг	94,83	79,85	-15,79%
Труба обсадная ОТТМ-324X9,5-Д ис.А муфты	тн.	46 249,42	39 299,43	-15,03%
Проводник Thermon XLPE 4AWG	м	869,25	740,32	-14,83%
Труба б/ш г/д 426X9 В ст09Г2С	тн.	37 250,00	31 748,24	-14,77%
Амперметр ЭА 2258М.10 300/5 кл.т.1,5	шт.	1 811,54	1 547,38	-14,58%
Прокат лист. г/к 25 ст09Г2С	тн.	29 150,00	24 950,81	-14,41%
Эмаль ПФ-115 белая RAL 9003, 1/С	кг	57,96	50,04	-13,66%
Эл.двигат 8.4ЭДБСТК220-117В5 ПБ103К-02	шт.	554 842,49	480 176,22	-13,46%
Труба НКТ 73X5,51 N-80 NUE с муфтами	тн.	49 080,36	42 514,47	-13,38%
Башмак БКМ-178 ОТТМ	шт.	2 977,07	2 586,21	-13,13%
Задвижка ЗМС 65x21К1ХЛ (Рум.)	компл.	28 712,86	25 000,00	-12,93%
ШН19(3/4")-8000-Д-40ХГМА/2-Т	шт.	1 505,24	1 310,98	-12,91%
Кабель контрольный КВББШВ-ХЛ 4X2,5	м	95,32	83,16	-12,76%
Труба обсадная ОТТМ-245X7,9-Д ис.А муфты	тн.	45 077,97	39 373,92	-12,65%
Кабель погружной CELF 3X16	м	400,47	349,84	-12,64%
Труба обсадная ОТТМ-146X8,5-Е ис.А муфты	тн.	48 385,18	42 268,38	-12,64%
Эл.двигатель ПЭДТ45-117МВ5 1ГТ 57М	шт.	176 681,97	155 468,90	-12,01%
Дистиллятор лабораторн.металлич. ДЭ-10	шт.	32 583,81	28 801,35	-11,61%
Кабель ПвПУ 1x50-16/10	м	415,19	368,24	-11,31%
Труба IBG PVC-U PN10 20x2,5	м	6,65	5,90	-11,28%
ШГН 25-225-ТНМ-11-4-4 (НН2Б-57-15-	шт.	40 521,20	44 632,91	10,15%

12)				
ИБП APC Smart-UPS 3000VA SU3000RMXL13U	шт.	41 486,33	45 755,66	10,29%
Отвод 90 273X20-20A	шт.	43 436,99	48 096,28	10,73%
Удлинитель каб. KELB-6 150фут. штек. maxitи	шт.	62 741,91	70 044,47	11,64%
Инфинеум M7254	тн.	141 300,00	155 835,00	10,3
Нагр едкий	тн.	13 540,15	15 900,00	17,4
Кальций хлор. тех. кальц., гран., 1/С	тн.	11 161,25	12 463,46	11,67%
Ингибитор коррозии марки КорМастер 1035	тн.	68 034,99	76 180,86	11,97%
Ингибитор коррозии Dodicor V4712	тн.	118 632,96	139 827,50	18,6
Прокладка поддона бл.цил. 740-1009040	шт.	61,82	70,00	13,24%
Контроллер микропроцессорный Гамма-8М	компл.	25 894,99	29 067,53	12,3
Электродвигатель Reda с.456, 360 л.с.	шт.	852 137,00	968 479,32	13,65%
Сталь оцинкованная 0,7	тн.	38 500,00	43 904,00	14,04%
Гвозди строительные 4,0X120	кг	69,00	78,91	14,36%
Известь строительная	тн	2 085,00	2 398,00	15,0
Костюм защитный Л-1 исп3 104- 108/182-188	компл.	1 820,15	2 100,02	15,38%
Агрегат э/н ЭЦВ6-6,5-85	шт.	10 787,34	12 467,07	15,57%
Переводник 146ОТТМ/168ОТТМ	шт.	3 304,00	3 700,48	12,0
Изолятор ШС-10Д	шт.	209,26	243,13	16,18%
Опора G-400-М	шт.	2 664,10	3 099,92	16,36%
Пакер ЗПОМ-Ф-122-700	шт.	79 971,81	93 913,84	17,43%
Подстанция КТПБ(М) 35/6 2Х6300	компл.	57 480 783,33	68 175 000,00	18,60%
Отвод 90 273X18-25-20A	шт.	61 258,52	72 699,80	18,68%
Калий хлористый, марка "Мелкий 1"	тн.	11 636,50	13 983,39	20,17%
Провод соединительный ПВС 3х2,5	м	32,00	38,70	20,95%
Кальций хлор. тех. жидк.	тн.	2 723,18	3 328,32	22,22%
Заглушка П 57Х5-09Г2С	шт.	170,00	209,05	22,97%
Затвор 19лс1пнжз 50х16 ХЛ фл.кр.	компл.	22 441,19	27 906,00	24,35%
Олигомеры	шт.	39 965,24	48 095,13	20,6

Сырье:

Цена закупаемой Эмитентом нефти у сторонних производителей и у дочерних компаний - ОАО «Удмуртнефть», ОАО «Самаранефтегаз», ЗАО «Ванкорнефть», ОАО «Томскнефть», ОАО «Газпромнефть», ОАО «Самараинвестнефть», ОАО «Сургутнефтегаз» и ОАО «АТЭК» определяется рынком России, ценами региона деятельности поставщика нефти (дочернего общества), у которого закупается нефть, а также от величины мировых цен на нефть.

В сравнении с аналогичным периодом 2008 года цены на нефть, с поставкой на внутреннем рынке РФ, снизились более чем на 19%, в том числе по Западно-Сибирскому региону на 20%, в регионе Поволжья и Урала на 18%, Тимано-Печоры на 22%.

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

Материалы:

Доля импорта в общем объеме поставок материально-технических ресурсов Эмитентом в III квартале 2009 года составила 6,2%.

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

Сырье:

Доля импорта в поставках нефти и нефтепродуктов Эмитента отсутствует.

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

Реализация нефти на внутреннем рынке в течение III квартала 2009 года производилась по следующим основным направлениям:

1. Поставка под собственную переработку на НПЗ Компании.

Объем поставки нефти в III квартале 2009 года составил 9,13 млн.тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,33 млн.тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,82 млн.тонн, ОАО «Ачинский НПЗ» ВНК - 0,39 млн.тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,69 млн.тонн, ОАО «Ангарская НХК» - 2,53 млн.тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 0,78 млн.тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 0,59 млн.тонн.

2. Свободная реализация нефти. *В отчетном периоде всего продано нефти 2,1 млн. тонн нефти, что составляет 18% от всего количества нефти, поставляемой ОАО «НК «Роснефть» на внутренний рынок.*

Продажа нефти осуществлялась сторонним организациям для поставки на НПЗ России (ОАО "Славнефть-ЯНОС", ОАО "Московский НПЗ", ОАО "Афинский НПЗ", Уфимская группа НПЗ, ОАО "Рязанский НПЗ"), в том числе 1,45 млн.тонн по схеме взаимобменных операций по поставкам нефти по договорам купли-продажи. Кроме того, нефть продавалась в адрес Обществ Группы для переработки на собственных мини НПЗ, НПЗ (ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания, ЗАО «Каспий-1» (ОАО "Махачкалинский НПЗ")) и потребления на собственные технологические нужды, а также обеспечения топливом предприятия жилищно-коммунального, сельского хозяйства.

2. Реализация газа

Реализация газа ОАО «НК «Роснефть» в течение III квартала 2009 года осуществляется по договорам, заключенным на 2009 г., в т.ч.:

Краснодарский край

Реализация газа, добываемого по договору оказания услуг оператором ООО «РН-Краснодарнефтегаз», осуществляется Компанией:

1. По прямому договору с ОАО «Новоросцемент» - одним из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае- 636 млн. куб. м./год.

2. По договорам с ООО «Краснодаррегионгаз» (сбытовая организация ОАО «Газпром») - поставки газа для населения в объеме 422 млн. куб. м. газа и для промышленных потребителей Краснодарского края в объеме 806 млн. куб. м./год.

3. По договору с ООО «Адыгрегионгаз» - поставки газа для населения Республики Адыгея в объеме 98 млн. куб. м./год.

4. По договору комиссии с ООО «РН-Краснодарнефтегаз» для потребителей края - 524 млн. куб. м./год

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 даже в условиях спада промышленного производства.

Ямало-Ненецкий АО

Реализация газа, добываемого по договору оказания услуг оператором ООО «РН-Пурнефтегаз», осуществляется Компанией по следующим основным направлениям:

•**Поставка нефтяного попутного газа на ОАО "Губкинский ГПК" (ОАО «СИБУР Холдинг»)- 2,1 млрд. куб. м./год.**

•**Реализация сухого отбензиненного газа по договорам с ЗАО «Пургаз» - 314 млн. куб. м./год и с ООО «ГазОйлТрейдинг» (группа «Газпром») - 270 млн. куб. м./год.**

•**Реализация сухого отбензиненного газа в Московском регионе через ОАО «Московская газовая**

компания» - 83 млн. куб. м./год.

•Поставки в адрес Самарской группы заводов – 177 млн. куб. м./год.

•Поставки в Республику Татарстан для предприятий ОАО "Татэнерго" – 489 млн. куб. м./год.

Транспортировка газа потребителям осуществляется на основании допусков в ГТС «ОАО «Газпром», полученных Компанией.

Ханты-Мансийский АО

Нефтяной попутный газ, добываемый ООО «РН-Юганскнефтегаз», реализуется Компанией по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 217 млн. куб.м. в год, ОАО «Сибур Холдинг» - 2,1 млрд. куб. м./год и с ЗАО «Северрегионгаз» для потребителей региона - 102 млн. куб. м. газа/год.

Ставропольский край

Компания осуществляет поставки газа, добываемого ООО «РН-Ставропольнефтегаз», на ОАО «Невинномысская ГРЭС» по договору с ОАО «ОГК-5» в объеме 15 млн. куб. м. газа/год.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» осуществляет ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» по договору комиссии в объеме 413 млн. куб. м./год. Поставки на Комсомольский НПЗ – 24 млн. куб. м./год.

Томская область

Компания продаёт сухой отбензиненный газ ООО «Межрегионгаз» на границе раздела балансовой принадлежности газопроводов ОАО «Томскнефть ВНК и ОАО «Газпром» в объеме 617 млн. куб. м./год.

Самарская область

Попутный нефтяной газ из ресурсов ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть» после переработки на Нефтегорском и Отраденском ГПЗ реализуется потребителям Самарской области в годовом объеме 310 млн. куб. м.

Республика Дагестан

Газ, добываемый ОАО «Дагнефтегаз», реализуется ООО «Межрегионгаз» в годовом объеме 273 млн. куб. м.

Чеченская Республика

Газ, добываемый на территории Чеченской республики, реализуется ОАО «Грознефтегаз» для последующей поставки потребителям Республики в годовом объеме 536 млн. куб. м.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

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

- в Северо-Западном федеральном округе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», ЗАО «ЮКОС-Ладога», ЗАО «Рос&Нефть» ЗАО «Ю-Тверь»),

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

- в Центральном федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», ОАО «Белгороднефтепродукт», ОАО «Воронежнефтепродукт», ЗАО «Липецкнефтепродукт», ЗАО «Тамбовнефтепродукт», ЗАО «Брянскнефтепродукт», ЗАО «Орелнефтепродукт», ОАО «ФПК «Кедр-М», ЗАО «Парк Ойл»);

- в Южном федеральном округе («ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», ООО «РН-Туаспенефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» ОАО «НК «Роснефть»-Артаг», ЗАО «РН-Ростовнефтепродукт», ЗАО «Энергосервис»),

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

- в Сибирском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ОАО «Бурятнефтепродукт», ЗАО «Иркутскнефтепродукт», ОАО «Томскнефтепродукт» и ЗАО «Хакаснефтепродукт»);

- в Дальневосточном федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Востокнефтепродукт», ООО «РН-Находканефтепродукт»),

Кроме того во втором полугодии 2008 года в целях дальнейшего расширения сбытовой товаро-проводящей сети Компании в Чеченской Республике, Красноярском и Камчатском краях,

Новосибирской, Кемеровской, Читинской, Челябинской и Екатеринбургской областях дополнительно были зарегистрированы предприятия (филиалы дочерних предприятий) ОАО «НК «Роснефть» по сбыту нефтепродуктов:

- ООО «РН-Чеченнефтепродукт».
- ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»
- ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»
- ООО «РН-Кемерово-нефтепродукт»
- ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»
- ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»
- Филиал №6 ООО «РН-Востокнефтепродукт» (г.Петропавловск-Камчатский)
- Филиал №7: ООО «РН-Востокнефтепродукт» (г.Чита)

Объем реализации нефтепродуктов Компании на внутреннем рынке в III квартале 2009 года составил 4.862,751 тыс. тонн. Из общего объема нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке, реализация через предприятия нефтепродуктообеспечения Компании при этом составила 77,3%, а именно 3.758,715 тыс. тонн. Несмотря на сказывающиеся последствия экономического кризиса и реальное снижение платежеспособного спроса на нефтепродукты, за счет предпринятых Компанией усилий, в первую очередь, по активизации мелкооптовых продаж, объем реализованных Компанией на внутреннем рынке нефтепродуктов увеличился по сравнению со II кварталом 2009 года на 4,7%. Тем не менее, по сравнению с тем же периодом 2008 года в III квартале 2009 года наблюдалось снижение общего объема реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке на 5,9%. В июле-сентябре 2009 г., в соответствии с утвержденными Минсельхозом и Минэнерго РФ на этот период квотами, дочерние сбытовые предприятия Компании активно продолжали осуществлять реализацию дизельного топлива и бензина по программе обеспечения сельхозтоваропроизводителей для проведения сезонных работ, что, в свою очередь, положительно сказалось на увеличении объемов мелкооптовой реализации нефтепродуктов Компании.

Объем реализации нефтепродуктов Компании в Москве и Московской области в 3-ем квартале 2009 года составил 437,462 тыс. тонн (объем реализованных нефтепродуктов во+ 2 квартале 2009 года составлял 384,258 тыс. тонн), незначительно увеличение объемов реализации произошло за счет некоторой стабилизации экономической ситуации в регионе и увеличения объемов реализации, обеспеченной платежеспособным спросом.

Оценочно доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в регионах по итогам работы в 1 полугодии и 3-ем квартале 2009 году составила:

Наименование региона деятельности	Средняя доля присутствия на рынке, %	
	Розничная реализация	Оптовая и мелкооптовая реализация
Краснодарский край (ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»)	до 27,0	до 38,0
Кабардино-Балкарская Республика ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	до 17,0	до 2,0
Карачаево-Черкесская Республика (ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»)	до 20,0	до 52,0
Республика Северная Осетия-Алания (ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»)	до 2,0	до 27,0
Ставропольский край (ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»)	до 37,0	до 23,0
Ростовская область (ООО «РН-Ростовнефтепродукт»)	до 8,0	до 5,0
Волгоградская область (ЗАО «Энергосервис»)	до 7,0	до 1,0
Чеченская республика ООО «РН-Чеченнефтепродукт»	до 4,5	до 13,0
Алтайский край (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»)	до 12,0	до 38,0
Курганская область (ОАО «НК «Роснефть»-	до 36,0	до 36,0

Курганнефтепродукт»		
Архангельская область (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»)	<i>до 48,0</i>	<i>до 35,0</i>
Мурманская область (ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»)	<i>до 40,0</i>	<i>до 36,0</i>
Тверская область (ЗАО «Ю-Тверь»)	<i>до 10,0</i>	<i>до 11,0</i>
Калининградская область (ЗАО «Рос&Нефть»)	<i>до 16,0</i>	<i>до 20,0</i>
Дальний Восток (ООО «РН-Востокнефтепродукт»), в том числе:		
Хабаровский край	<i>до 17,0</i>	<i>до 9,0</i>
Приморский край	<i>до 15,0</i>	<i>до 13,0</i>
Амурская область	<i>до 4,0</i>	<i>до 8,0</i>
Сахалинская область	<i>до 47,0</i>	<i>до 18,0</i>
Камчатский край	<i>0</i>	<i>до 14,0</i>
Забайкальский край	<i>0</i>	<i>до 23,0</i>
Еврейская автономная область	<i>до 22,0</i>	<i>до 6,0</i>
Ямало-Ненецкий автономный округ (ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»)	<i>до 11,0</i>	<i>до 4,0</i>
Республика Бурятия (ОАО «Бурятнефтепродукт»)	<i>до 52,0</i>	<i>до 70,0</i>
Иркутская область (ЗАО «Иркутскнефтепродукт»)	<i>до 36,0</i>	<i>до 42,0</i>
Томская область (ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК)	<i>до 42,0</i>	<i>до 34,0</i>
Республика Хакасия (ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК»)	<i>до 18,0</i>	<i>до 34,0</i>
Самарская область (ОАО «Самаранефтепродукт»)	<i>до 28,0</i>	<i>до 21,0</i>
Пензенская область (ЗАО «Пензанефтепродукт»)	<i>до 56,0</i>	<i>до 69,0</i>
Ульяновская область (ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»)	<i>до 43,0</i>	<i>до 45,0</i>
Смоленская область (ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»)	<i>до 42,0</i>	<i>до 42,0</i>
Белгородская область (ОАО «Белгороднефтепродукт»)	<i>до 72,0</i>	<i>до 60,0</i>
Воронежская область (ОАО «Воронежнефтепродукт»)	<i>до 29,0</i>	<i>до 32,0</i>
Брянская область (ЗАО «Брянскнефтепродукт»)	<i>до 60,0</i>	<i>до 55,0</i>
Орловская область (ЗАО «Орелнефтепродукт»)	<i>до 73,0</i>	<i>до 92,0</i>
Липецкая область (ЗАО «Липецкнефтепродукт»)	<i>до 41,0</i>	<i>до 50,0</i>
Тамбовская область (ЗАО «Тамбовнефтепродукт»)	<i>до 34,0</i>	<i>до 53,0</i>
г. Москва, Московская область ОАО «ФПК «Кедр-М», ЗАО «Парк Ойл»)	<i>до 7,0</i>	<i>до 0,7</i>
г. Санкт-Петербург,		

Ленинградская область (ООО «РН-Трейд», ЗАО «ЮКОС-Ладога»)	до 2,0	до 4,0
---	--------	--------

По созданным в 2008 году предприятиям: ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» и ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» (осуществляют производственную деятельность с середины 2008 года), ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» и ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (осуществляют производственную деятельность с конца 2008 года) их доля на региональных рынках оптовой и мелкооптовой реализации по оценочным данным по итогам 9 месяцев 2009 года составила соответственно до 60%, 20%, 23%, 6% и 12%. Указанные предприятия пока не имеют сети собственных АЗС и розничную реализацию нефтепродуктов не производят.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

В настоящее время, в том числе в III квартале 2009 г., экспорт нефти осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов. Операторские компании нефтегазодобычи после проведённой консолидации заключили с ОАО «НК «Роснефть» договора на оказание услуг по добыче нефти. Таким образом, графики доступа к системе магистральных нефтепроводов Транснефть выделяются Минэнерго России на имя ОАО «НК «Роснефть» как производителя нефти.

В III квартале 2009 года началась закупка нефти у ЗАО «Ванкорнефть», в том числе для поставки на экспорт от имени ОАО «НК «Роснефть». График ЗАО «Ванкорнефть» уступается в пользу Компании для консолидации потоков нефти.

Отгрузки нефти из ресурсов ОАО «Удмуртнефть» осуществляются по договору комиссии. С начала III квартала т.г. по договору комиссии осуществляются также отгрузки нефти из ресурсов ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ».

Действует схема закупки нефти у ОАО «Сургутнефтегаз» и ОАО «Верхнечонскнефтегаз» на узле учёта Талаканского месторождения Восточной Сибири для последующего экспорта в Китай по контракту ОАО «НК «Роснефть».

Экспорт нефти осуществляется как по трубопроводной системе 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).

Основные схемы поставок нефти, используемые в III квартале 2009 г., следующие:

I. По системе Транснефть:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск, Южный (Чёрное море).
- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (в Польшу).
- 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).

II. По железной дороге и смешанным способом:

- На условиях DDU – ст. Манчжурия (Китай). Отгрузки нефти, добываемой ООО «РН-Юганскнефтегаз» и ООО «РН-Пурнефтегаз», а также закупаемой у ОАО «Сургутнефтегаз» (Талаканское месторождение) и ОАО «Верхнечонскнефтегаз» трубопроводом до ОАО «Ангарская НХК» или УУН «Мегет» с перевалкой в ж/д цистерны на ст. Суховская или ст. Зуй.
- На условиях FOB – Мурманск (через ПНХ «Белокаменка»), нефть, добываемая ОАО «Северная нефть». Отгрузки по системе ОАО «АК «Транснефть» до ЖННК «Привоино» с перевалкой в ж/д цистерны на ст. Привоино. Далее – по ж/д до порта Архангельск, перевалка в танкеры-челноки до ПНХ «Белокаменка» и экспорт с ПНХ «Белокаменка».
- 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.

•На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ООО «РН-Пурнефтегаз». Отгрузки по системе ОАО «АК «Транснефть» до ст. Тихорецкая, транспортировка по ж/д 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.

•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

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

2.Реализация нефтепродуктов

Поставка нефтепродуктов на экспорт в III квартале 2009 г. осуществлялась от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов и ресурсов ООО «РН-Трейдинг» на основании Договора комиссии с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ», группы Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ» ВНК, 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 «РН-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, СРТ Новороссийск) в страны Балтийского и Средиземного морей. До порта Вентспилс дизельное топливо поставлялось по системе магистральных нефтепродуктопроводов через ЛПДС Илуксте. 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.

•Дизельное топливо по системе трубопроводных магистралей на базисе поставки DDU Новоград-Волынский на рынок Украины.

•С середины апреля, осуществлялась отгрузка Дизельного топлива речным транспортом типа река-море в Грецию и Турцию с базисом поставки - FCA Самара.

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

•Мазут экспортировался по следующим основным направлениям: на базисе поставки FOB Севастополь, FOB Одесса с дальнейшей поставкой в страны Черного и Средиземного морей.

•В связи с открытием навигации по реке с середины апреля, осуществлялись отгрузки мазутов речным транспортом с дальнейшей перевалкой через танкер – накопитель в порту Санкт-Петербург и поставкой в страны Северо-Западной Европы (базис поставки - FCA Самара). Также осуществлялась отгрузка мазутов прямым речным транспортом типа река-море в Турцию и Болгарию на том же базисе поставки (FCA Самара).

•Топливо судовое маловязкое (СРТ Кавказ / СРТ Бусловская). На базисе поставки СРТ Кавказ ТСМ поставлялось железнодорожным транспортом до нефтебазы в порту Кавказ, далее - танкерами в Турцию. На базисе поставки СРТ Бусловская поставки осуществляются по железной дороге в Финляндию.

•С открытием навигации поставки ТСМ также осуществлялось на базисе поставки FCA Самара речными танкерами в Турцию.

•Бензин коксования К-10 (СРТ Посинь). Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом в Латвию и Эстонию.

•Реактивное топливо (СРТ Илецк). Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом в Страны Средней Азии.

•Битумы (строительный и дорожный) поставлялись на базисах СРТ Илецк и СРТ Тобол.

- Керосин технический КТ-2 поставлялся на базе СРТ Бусловская в Финляндию.
- ШФЛУ поставлялись на базе СРТ Батево в Венгрию и СРТ Соловей в Украину.
- Масла и парафиновосковая продукция. Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом на рынки Польши, Украины, Германии, Турции.

Нефтепродукты с ОАО «Ачинский НПЗ» ВНК в страны Черного и Средиземного морей через порт Туансе (нафта, мазут, дизтопливо) и на условиях СРТ Локоть/Кулунда (бензины, дизтопливо, топливо авиационное) железнодорожным транспортом в страны Средней Азии, 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 ФОБ Находка (дизтопливо, мазут, нафта), СРТ Блюхер (СМТ) и 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 (широкая фракция легких углеводородов - ШФЛУ) с Отраденского и Нефтегорского ГПЗ поставлялись на базе СРТ Бусловская в Финляндию.

3. Бункеровка

В 2009 году ООО «РН-Бункер» продолжило реализацию программы ОАО «НК «Роснефть» по развитию централизованного бункеровочного бизнеса на всей территории РФ.

Сахалинские шельфовые проекты:

1.«Сахалин 1»: участие ООО «РН-Бункер» в тендере, проведенном компанией Exxon Neftegas Limited по бункеровке вспомогательных судов компании в порту Ванино. ООО «РН-Бункер» включено в список потенциальных поставщиков бункерного топлива. Ведутся переговоры по снабжению топливом танкеров компании Exxon Neftegas Limited, осуществляющих перевозку сырой нефти из порта Де-Кастри.

2.«Сахалин 2»: ООО «РН-Бункер» принимает участие в предквалификационном отборе в тендере на материально-техническое снабжение морских и наземных объектов компании Sakhalin Energy Investment Company.

3.«Сахалин 3»: ООО «РН-Бункер» подписан договор с компанией ООО «Венинефть», осуществляющей бурение разведочных скважин на Венинской и Северо-Венинской площадях акватории Охотского моря. ООО «РН-Бункер» организует бункеровку транспортно-буксирных средств, занятых на работах по проекту.

При поддержке и содействии Управления нефтегазового комплекса Сахалинской области ООО «РН-Бункер» было рекомендовано операторам шельфовых проектов и включено в перечень потенциальных подрядчиков по проектам.

4.Для обеспечения топливом рыбодобывающего флота о. Сахалин заключен договор с Корсаковской нефтебазой ООО «Востокнефтепродукт», филиал № 5 на перевалку судового топлива с последующей бункеровкой флота, как с причалов нефтебазы, так и с судов-бункеровщиков во всех портах Сахалинской Области.

Речные бункеровки:

В бункеровочном бизнесе рынок речных бункеровок является, пожалуй, наиболее интересным с экономической точки зрения. В 2009 году ООО «РН-Бункер» продолжило работу по снабжению речных судов бункерным топливом в портах Волго-Донского бассейна (Сызрань, Нижний Новгород, Ярославль, Набережные Челны, Ростов-на-Дону, Астрахань, Азов).

В 2009 году ООО «РН-Бункер» - начал осуществление бункеровочных операций на реке Лена, был заключен договор на оказание услуг по перевалке нефтепродуктов через филиал нефтебазы «Иркутск-Терминал» в г. Усть-Кут для бункеровки судов крупнейшего судовладельца ООО «Верхнеленское речное пароходство».

Участие в государственных федерально-целевых программах:

ООО «РН-Бункер» включено в рабочую группу в рамках государственной программы совместно с Федеральным агентством по рыболовству РФ по созданию вертикально-интегрированного оператора биоресурсов РФ. С целью оптимизации продвижения рыбопродукции от производителя к потребителю создаются и модернизируются производственные мощности на Дальнем Востоке (п.Зарубино, Владивостокский рыбный порт), Северо-Западе (Санкт-Петербургский порт), Севере (Архангельский, Мурманский порты). Для комплексного обслуживания рыболовных судов проектируются топливо-заправочные комплексы, позволяющие осуществлять бункеровку до и после грузовых операций со специально оборудованных причалов, принимать и отправлять на

переработку льяльные замазученные воды, принимать отработанные масла.

Продажа бункерного топлива судовладельцам и бункерным трейдерам:

Подписан договор с дочерней компанией ОАО «Совкомфлот» Unicom Management на снабжение бункерным топливом танкеров ОАО «Совкомфлот». Подписан договор с крупным международным бункерным трейдером – World Fuel Services. Согласовываются условия контракта на поставку топлива компании Tarcona (снабжение танкеров накопителей в Балтийском море).

Проведены переговоры, рассматривается подписание стандартных контрактов на поставку топлива крупнейшим судоходным компаниям BP Marine Limited, BP Shipping, Shell Marine Products, NYK, MOL, Stena Bulk. На ДВ планируется создать транзитный бункерный центр (многофункциональный хаб) на якорной стоянке Находкинского порта для бункеровки трансокеанских контейнеровозов стоящих на линии юго-восточная Азия – США, среди них Hanjin, MOL, Hyundai при непосредственном участии BP, Shell).

Формирование морской транспортно-технологической составляющей:

Планом мероприятий второго (инвестиционного) этапа программы по формированию и развитию собственной морской транспортно-технологической составляющей разрабатывается совместно с ЗАО «Роснефтефлот» и ОАО «Совкомфлот» инвестиционная программа по приобретению и строительству танкеров-бункеровщиков. Специалисты наших компаний провели маркетинговые исследования, составлен реестр предлагаемых к продаже бункеровщиков, осуществляется инспекция судов, анализируется грузовая база по реализации бункерного топлива через основные порты деятельности Компании на период до 2020 года, моделируются параметры (количество судов, дедвейт, ледовый класс).

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

I. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти

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

2. Реализация газа

Спад промышленного производства, а следовательно, и газопотребления, является основной проблемой реализации газа в отчётном периоде. Для минимизации данных рисков предпринимаются усилия по расширению поставок газа системообразующим потребителям, в частности, электрогенерирующим предприятиям.

В целях преодоления рисков по ограничению приёма газа Компании в ГТС ОАО «Газпром», весь сдаваемый газ полностью распределяется по потребителям в соответствии с заключёнными договорами поставки.

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. В условиях кризиса имеются риски недофинансирования мероприятий по доведению качества газа до требований ГОСТ.

В связи с общим снижением газопотребления в России существуют риски ограничений, вводимых ОАО «Газпром» на приём газа в газотранспортную систему. В случае необоснованных ограничений Компания намерена обращаться в ФАС РФ и добиваться их отмены.

3. Реализация нефтепродуктов

Острота конкуренции на рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, присутствием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний (наличие собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или обладающих в этих регионах развитой системой 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 Дальневосточном и Северо-Кавказском регионах, В Республике Бурятия, в Самарской, Иркутской, Белгородской, Брянской и Смоленской областях. Также Компания активно развивает свое влияние и в других регионах нахождения предприятий

нефтепродуктообеспечения: 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. Учитывая это, на основании регулярного мониторинга региональных цен реализации нефтепродуктов, как дочерних сбытовых предприятий, так и цен реализации конкурентов, Компания уделяет дополнительное внимание усилению контроля за объективностью устанавливаемых на местах цен реализации, отвечающих фактическому состоянию рынка на данный период.

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, осуществляемых Компанией по конкурентоспособным ценам, исходя из фактической возможности удовлетворения спроса потребителей региона в нефтепродуктах;
- увеличение объемов мелкооптовой реализации, основываясь на принципе осуществления продаж непосредственно конечным потребителям нефтепродуктов;
- развитие сети собственных АЗС на уровне современных европейских требований, а также привлечение к сотрудничеству других коммерческих структур, обладающих соответствующей материально-технической базой, в том числе на основе договоров франчайзинга.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

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».

2. Реализация нефтепродуктов

Возможными негативными факторами, влияющими на продажу нефтепродуктов на экспорт, могут быть балансовые задания Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации на поставки нефтепродуктов потребителям Российской Федерации, ограничивающие экспорт нефтепродуктов в период посевной компании и в зимний период. Однако с января 2002 г. балансовые задания, а также иные запреты или ограничения не применяются.

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: *27.09.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство регионального развития Российской Федерации.*

Номер: *ГС-1-99-02-1027-0-7706107510-080797-2.*

Наименование вида (видов) деятельности: *Строительство зданий сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного значения.*

Дата выдачи: *12.12.2008*

Дата окончания действия: *12.12.2013*

Лицензии будут продлены после окончания срока их действия.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

В результате реорганизации ОАО «НК «Роснефть» путем присоединения дочерних обществ в 2006 году к Компании как правопреемнику «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» перешли права и

обязанности по договору совместной деятельности от 31.01.2000 года № 146Д, заключенному между ОАО «НК «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК». По состоянию на 30.09.2009 г. сумма вложений ОАО «НК «Роснефть» с учетом перешедшей доли участия составляет 487 981, 45 тыс. руб. За отчетный период получен убыток в размере 3,85 тыс. руб.

Фактически совместная деятельность Компанией по указанному договору не осуществляется.

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: *Участок недр: 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 прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 1 296 тыс. т, газ - 1 270 млн. куб. м, методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

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

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Южно - Баганское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Доказанные - 1 212 тыс. т; Вероятные - 1 669 тыс. т; Возможные - 1 001 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2008 год: нефть - 21,103 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Восточно - Баганское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Вероятные - 100 тыс. т; Возможные - 297 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

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

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Баганское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Доказанные - 2 466 тыс. т; Вероятные - 1 335 тыс. т; Возможные - 1 422 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2008 год: 249,109 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Северо - Баганское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Доказанные - 4 483 тыс. т; Вероятные - 3 196 тыс. т; Возможные - 228 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2008 год: 532,864 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Южно - Веяжское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Возможные - 424 тыс. т*

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

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Восточно - Веяжское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Доказанные - 188 тыс. т; Вероятные - 896 тыс. т; Возможные - 1 690 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2008 год: 5,788 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Веяжское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Доказанные - 2 173 тыс. т; Вероятные - 1 530 тыс. т; Возможные - 468 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2008 год: 135,022 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Усино - Кушижское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Вероятные - 1 102 тыс. т; Возможные - 442 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

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

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Среднемакарижское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Доказанные - 14 708 тыс. т; Возможные - 5 726 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2008 год: 183,154 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Верхнемакарижское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Вероятные - 277 тыс. т; Возможные - 339 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

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

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Салюжское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Доказанные - 2 609 тыс. т; Вероятные - 1 918 тыс. т; Возможные - 1 303 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: за 2008 год: 78,186 тыс. т

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Сандивейское*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Доказанные - 1 233 тыс. т; Вероятные - 6 539 тыс. т; Возможные - 4 884 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 год: 258,314 тыс. т

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Черпаюское*
Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Доказанные - 11 049 тыс. т;*

Уровень добычи: за 2008 год: 778,07 тыс. т

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Нядейюское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Доказанные - 5 521 тыс. т; Вероятные - 850 тыс. т; Возможные - 1 313 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 год: 900,088 тыс. т

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Хасырейское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер извлекаемых запасов месторождения на 01.01.2009 г.: Нефть: Доказанные - 18 514 тыс. т; Вероятные - 2 922 тыс. т; Возможные - 191 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 год: 2 189,432 тыс. т

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Воргамусюрское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть - 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: *Участок недр: Осовейский*

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: Доказанные - 2 254 тыс. т; Вероятные - 1 468 тыс. т; Возможные - 5 874 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

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

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Северо-Комсомольское*

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 - 20 970 тыс. т; Вероятные - 25 283 тыс. т; Возможные - 35 333 тыс. т Газ: Доказанные - 12 297 млн. куб. м; Вероятные - 6 717 млн. куб. м; Возможные - 8 825 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *конденсат - 70,7 тыс. т, природный газ - 402,4 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Комсомольское*

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 - 79 885 тыс. т; Вероятные - 31 743 тыс. т; Возможные - 79 264 тыс. т Газ: Доказанные - 40 488 млн. куб. м; Вероятные - 18 052 млн. куб. м; Возможные - 45 085 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 2 146,7 тыс. т, газ - 1 099,0 млн. куб. м, конденсат - 59,7 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Усть-Харампурское*

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 - 4 015 тыс. т; Вероятные - 11 050 тыс. т; Возможные - 12 500 тыс. т Газ: Доказанные - 251 млн. куб. м; Вероятные - 599 млн. куб. м; Возможные - 679 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 70,6 тыс. т, газ - 13,5 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Верхне-Пурпейское*

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 - 3 960 тыс. т; Вероятные - 4 903 тыс. т; Возможные - 5 435 тыс. т Газ: Доказанные - 3 819 млн. куб. м; Вероятные - 2 305 млн. куб. м; Возможные - 7 908 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 120,9 тыс. т, газ - 22,0 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Фестивальное*

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 - 8 435 тыс. т; Вероятные - 7 122 тыс. т; Возможные - 1 585 тыс. т Газ: Доказанные - 2 035 млн. куб. м; Вероятные - 1 855 млн. куб. м; Возможные - 413 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 498,0 тыс. т, газ - 147,4 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Ново-Пурпейское*

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 - 11 399 тыс. т; Вероятные - 1 200 тыс. т; Возможные - 4 616 тыс. т Газ: Доказанные - 968 млн. куб. м; Вероятные - 102 млн. куб. м; Возможные - 365 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

методом

Уровень добычи: *нефть - 609,2 тыс. т, газ - 64,2 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Барсуковское*

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 - 35 386 тыс. т; Вероятные - 17 981 тыс. т; Возможные - 13 271 тыс. т Газ: Доказанные - 12 446 млн. куб. м; Вероятные - 9 994 млн. куб. м; Возможные - 37 036 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 1 450,8 тыс. т, газ - 203,1 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Тарасовское*

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 - 29 469 тыс. т; Вероятные - 24 874 тыс. т; Возможные - 28 945 тыс. т Газ: Доказанные - 21 859 млн. куб. м; Вероятные - 16 003 млн. куб. м; Возможные - 26 467 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 1 085,0 тыс. т, газ - 1 400,7 млн. куб. м, конденсат - 193,4 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Южно-Тарасовское*

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 - 3 425 тыс. т; Вероятные - 246 тыс. т; Возможные - 1 036 тыс. т Газ: Доказанные - 1 224 млн. куб. м; Вероятные - 82 млн. куб. м; Возможные - 353 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 299,9 тыс. т, газ - 115,2 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Харампурское*

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 - 26 994 тыс. т; Вероятные - 35 420 тыс. т; Возможные - 39 309 тыс. т Газ: Доказанные - 369 963 млн. куб. м; Вероятные - 206 530 млн. куб. м; Возможные - 138 272 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 1330,6 тыс. т, газ - 489,2 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Западно-Пурнейское*

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 - 1 806 тыс. т; Вероятные - 177 тыс. т; Возможные - 823 тыс. т Газ: Доказанные - 477 млн. куб. м; Вероятные - 35 млн. куб. м; Возможные - 162 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 123,1 тыс. т, газ - 38,6 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Губкинское*

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 - 1 581 тыс. т; Вероятные - 3 933 тыс.*

т; Возможные - 10 190 тыс. т Газ: Доказанные - 6 933 млн. куб. м; Вероятные - 4 514 млн. куб. м; Возможные - 7 450 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *нефть - 51,6 тыс. т, газ - 758,7 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Северо-Тарасовское*

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 - 1 263 тыс. т; Вероятные - 514 тыс. т; Возможные - 1 152 тыс. т Газ: Доказанные - 565 млн. куб. м; Вероятные - 192 млн. куб. м; Возможные - 433 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 95,6 тыс. т, газ - 47,3 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Северо-Айваседопуровское*

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 - 1 008 тыс. т; Возможные - 965 тыс. т*

Уровень добычи: *нефть - 0,0 тыс. т, газ - 0,0 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Кынское*

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 - 1 685 тыс. т; Вероятные - 1 334 тыс. т; Возможные - 5 692 тыс. т Газ: Доказанные - 9 525 млн. куб. м; Вероятные - 2 888 млн. куб. м; Возможные - 12 311 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *газ - 1,7 тыс. т, конденсат - 0,0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Усть-Часельское*

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 - 994 тыс. т; Вероятные - 485 тыс. т; Возможные - 6 570 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC1 - 11 819 тыс. т C2 - 9 259 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 0,0 тыс. т, конденсат - 0,0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Ново-Часельское*

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 - 1 608 тыс. т; Вероятные - 1 294 тыс. т; Возможные - 5 944 тыс. т Газ: Доказанные - 29 490 млн. куб. м; Вероятные - 40 059 млн. куб. м; Возможные - 45 407 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 0,0 тыс. т, конденсат - 0,0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Верхне-Часельское*

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 - 1 380 тыс. т; Возможные - 2 957 тыс. т Газ: Вероятные - 319 млн. куб. м; Возможные - 685 млн. куб. м методика подсчета запасов:*

классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *нефть - 0,0 тыс. т, конденсат - 0,0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Фахировское*

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 - 4 739 тыс. т; Вероятные - 746 тыс. т; Возможные - 3 504 тыс. т Газ: Доказанные - 24 216 млн. куб. м; Вероятные - 5 247 млн. куб. м; Возможные - 15 768 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 0,0 тыс. т, конденсат - 0,0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Наумовское*

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 - 58 тыс. т; Вероятные - 362 тыс. т; Возможные - 1 008 тыс. т Газ: Доказанные - 205 млн. куб. м; Вероятные - 1 292 млн. куб. м; Возможные - 3 584 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 0,0 тыс. т, конденсат - 0,0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Сургутское (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 - 6 349 тыс. т; Вероятные - 13 472 тыс. т; Возможные - 3 683 тыс. т Газ: Доказанные - 389 млн. куб. м; Вероятные - 772 млн. куб. м; Возможные - 213 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 951,922 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Правдинское*

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 - 675 тыс. т; Вероятные - 1 386 тыс. т; Возможные - 206 тыс. т Газ: Доказанные - 20 млн. куб. м; Вероятные - 43 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 86,171 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Ефремовское*

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 - 2 768 тыс. т; Вероятные - 3 471 тыс. т; Возможные - 3 756 тыс. т Газ: Доказанные - 89 млн. куб. м; Вероятные - 110 млн. куб. м; Возможные - 113 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 327,424 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Западно-Угутское*

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 - 1 748 тыс. т; Вероятные - 1 304 тыс. т; Возможные - 1 312 тыс. т Газ: Доказанные - 126 млн. куб. м; Вероятные - 95 млн. куб. м; Возможные - 99 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: **добыча нефти составила 34,768 тыс. т**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Киньяминское**

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 - 21 020 тыс. т; Вероятные - 3 971 тыс. т; Возможные - 2 375 тыс. т Газ: Доказанные - 1 302 млн. куб. м; Вероятные - 272 млн. куб. м; Возможные - 159 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **добыча нефти составила 1 862,648 тыс. т**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Кудринское**

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 - 1 484 тыс. т; Вероятные - 326 тыс. т; Возможные - 462 тыс. т Газ: Доказанные - 47 млн. куб. м; Вероятные - 10 млн. куб. м; Возможные - 20 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **добыча нефти составила 239,755 тыс. т**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Майское**

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 - 3 657 тыс. т; Вероятные - 2 476 тыс. т; Возможные - 198 тыс. т Газ: Доказанные - 101 млн. куб. м; Вероятные - 126 млн. куб. м; Возможные - 7 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **добыча нефти составила 120,027 тыс. т**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Малобалыкское**

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 - 14 6887 тыс. т; Вероятные - 53 578 тыс. т; Возможные - 33 240 тыс. т Газ: Доказанные - 8 649 млн. куб. м; Вероятные - 4 395 млн. куб. м; Возможные - 1 994 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **добыча нефти составила 6 310,769 тыс. т**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Мамонтовское (Энтельская 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 - 144 220 тыс. т; Вероятные - 66 835 тыс. т; Возможные - 55 614 тыс. т Газ: Доказанные - 5 721 млн. куб. м; Вероятные - 2 627 млн. куб. м; Возможные - 2 303 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **добыча нефти составила 6 462,214 тыс. т**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Омбинское**

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 - 8 982 тыс. т; Вероятные - 12 062 тыс. т; Возможные - тыс. т Газ: Доказанные - 467 млн. куб. м; Вероятные - 887 млн. куб. м; Возможные - млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *добыча нефти составила 418,782 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Петелинское*
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 - 9 990 тыс. т; Вероятные - 3 395 тыс. т; Возможные - 12 846 тыс. т Газ: Доказанные - 302 млн. куб. м; Вероятные - 109 млн. куб. м; Возможные - 502 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *добыча нефти составила 814,545 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Правдинское*
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 - 27 654 тыс. т; Вероятные - 17 451 тыс. т; Возможные - 24 618 тыс. т Газ: Доказанные - 1 668 млн. куб. м; Вероятные - 1 189 млн. куб. м; Возможные - 1 768 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *добыча нефти составила 1 017,717 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Приобское*
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 - 773 522 тыс. т; Вероятные - 383 849 тыс. т; Возможные - 68 545 тыс. т Газ: Доказанные - 46 928 млн. куб. м; Вероятные - 23 682 млн. куб. м; Возможные - 4 161 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *добыча нефти составила 33 323,574 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Приразломное*
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 - 204 171 тыс. т; Вероятные - 20 898 тыс. т; Возможные - 128 628 тыс. т Газ: Доказанные - 8 056 млн. куб. м; Вероятные - 6 407 млн. куб. м; Возможные - 5 447 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *добыча нефти составила 4 038,018 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Салымское (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 - 22 628 тыс. т; Вероятные - 24 178 тыс. т; Возможные - 57 379 тыс. т Газ: Доказанные - 574 млн. куб. м; Вероятные - 1 568 млн. куб. м; Возможные - 4 126 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *добыча нефти составила 887,768 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Салымское (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 месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 - 9 317 тыс. т Газ: ABC 1 - 1 345 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 35,352 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Северо-Салымское*

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 - 1 204 тыс. т; Вероятные - 4 747 тыс. т; Возможные - 3 216 тыс. т Газ: Доказанные - 43 млн. куб. м; Вероятные - 231 млн. куб. м; Возможные - 156 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 256,936 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Солкинское (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 - 3 799 тыс. т; Вероятные - 12 358 тыс. т; Возможные - 10 239 тыс. т Газ: Доказанные - 35 млн. куб. м; Вероятные - 452 млн. куб. м; Возможные - 365 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 165,845 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Среднебалыкское (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 - 3276 тыс. т; Вероятные - 7702 тыс. т; Возможные - 12 175 тыс. т Газ: Доказанные - 157 млн. куб. м; Вероятные - 337 млн. куб. м; Возможные - 542 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 394,374 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Среднеугутское*

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 - 10 889 тыс. т; Вероятные - 7 371 тыс. т; Возможные - 7 716 тыс. т Газ: Доказанные - 800 млн. куб. м; Вероятные - 557 млн. куб. м; Возможные - 580 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 1 009,893 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Тепловское*

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 - 6 836 тыс. т; Вероятные - 4 704 тыс. т; Возможные - 9 405 тыс. т Газ: Доказанные - 225 млн. куб. м; Вероятные - 166 млн. куб. м; Возможные - 354 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 684,238 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Узутское*

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 - 18 784 тыс. т; Вероятные - 15 058 тыс. т; Возможные - 3 029 тыс. т Газ: Доказанные - 992 млн. куб. м; Вероятные - 760 млн. куб. м; Возможные - 205 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 553,196 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Усть-Балыкское (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 - 43 858 тыс. т; Вероятные - 24 080 тыс. т; Возможные - 29 837 тыс. т Газ: Доказанные - 1 803 млн. куб. м; Вероятные - 987 млн. куб. м; Возможные - 1 083 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 2 280,023 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Фаинское*

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 - 17 823 тыс. т; Вероятные - 5 789 тыс. т; Возможные - 2 058 тыс. т Газ: Доказанные - 997 млн. куб. м; Вероятные - 512 млн. куб. м; Возможные - 133 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 478,778 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Южно-Балыкское*

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 - 10 059 тыс. т; Вероятные - 11 241 тыс. т; Возможные - 13 631 тыс. т Газ: Доказанные - 452 млн. куб. м; Вероятные - 469 млн. куб. м; Возможные - 626 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 838,473 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Южно-Сургутское*

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 - 48 124 тыс. т; Вероятные - 41 390 тыс. т; Возможные - 22 562 тыс. т Газ: Доказанные - 2 253 млн. куб. м; Вероятные - 1 886 млн. куб. м; Возможные - 1 055 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 1 941,901 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Салымское (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: ABC 1 - 921 тыс. т С2 - 6473 тыс. т Газ: ABC 1 - 258 млн. куб. м С2 - 1812 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Средне-Балыкское (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 - 3 799 тыс. т; Вероятные - 12358 тыс. т; Возможные - 10 239 тыс. т Газ: Доказанные - 35 млн. куб. м; Вероятные - 452 млн. куб. м; Возможные - 365 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти составила 123,222 тыс. т*

Наименование месторождения: *Участок недр: Восточно-Салымский поисковый блок*

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 - 7 726 тыс. т С2 - 2 873 тыс. т Газ: ABC 1 - 411 млн. куб. м С2 - 132 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

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

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Встречное*

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 - 329 тыс. т; Вероятные - 1 228 тыс. т; Возможные - 1 821 тыс. т Газ: Доказанные - 11 млн. куб. м; Вероятные - 55 млн. куб. м; Возможные - 72 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *в 2008 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок недр: Чупальский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 13 791 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *в 2008 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 8 278 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *в 2008 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Среднебалыкское*

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 и конденсат: 1 617 тыс. т методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *в 2008 году добыча нефти не велась*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Малобалыкское*

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 и конденсат: 1 181 тыс. т методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *в 2008 году добыча нефти не велась*

Наименование месторождения: *Участок недр: Байкаловский*

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 и конденсат: 2С - 1 564 тыс. т; 3С - 26 404 тыс. т Газ: 1С - 440 млн. куб. м; 2С - 33 352 млн. куб. м; 3С - 150 514 млн. куб. м размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 6 612 тыс. т Газ: 22 213 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 6 406 тыс. т Газ: 6 154 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

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

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 61 322 тыс. т Газ: 29 905 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 185 567 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 17 405 тыс. т Газ: 24 764 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

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

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 14 757 тыс. т Газ: 11 839 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 5 047 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

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

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 условных ресурсов: Нефть и конденсат: 1С - 2 тыс. т; 2С - 75 тыс. т; 3С - 191 тыс. т Газ: 1С - 1 347 млн. куб. м; 2С - 7 982 млн. куб. м; 3С - 10 245 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 24 775 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

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

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 22 773 тыс. т Газ: 30 089 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

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

Наименование месторождения: *Участок недр: Кулиндинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 12 116 тыс. т Газ - 18 138 млн. куб. м методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

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

Наименование месторождения: *Участок недр: Аявинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 15 615 тыс. т; Газ - 383 291 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

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

изучению

Наименование месторождения: *Участок недр: Джелиндуконский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Участок недр: Джелиндуконский*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 3 530 тыс. т; Газ - 2 191 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

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

Наименование месторождения: *Участок недр: Оскобинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 20 480 тыс. т; Газ - 11 862 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

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

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 147 805 тыс. т; Газ - 169 754 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

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

Наименование месторождения: *Участок недр: Ванкорский*

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 - 201 204 тыс. т; Вероятные - 216 597 тыс. т; Возможные - 104 132 тыс. т Газ: Доказанные - 61 863 млн. куб. м; Вероятные - 83 229 млн. куб. м; Возможные - 23 293 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти не велась*

Наименование месторождения: *Участок недр: Северо-Ванкорский*

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: указан выше в целом по Ванкорскому месторождению.*

Уровень добычи: *3 кв. 2009 года: добыча не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок недр: Агалеевская площадь (Кодинский вал)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер условных ресурсов: Газ: 1С - 201 млн. куб. м, 2С - 806 млн. куб. м, 3С - 48 052 куб. м методика подсчета: PRMS, объемным методом Размер прогнозных ресурсов: Газ - 113 163 млн. куб. м методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

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

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 - 19 824 тыс. т; Вероятные - 69 171 тыс. т; Возможные - 172 824 тыс. т Газ: Доказанные - 1 636 млн. куб. м; Вероятные - 2 522 млн. куб. м; Возможные - 2 541 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*
Уровень добычи: *28 тыс. т*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 запасов месторождения: Нефть и конденсат - 72 219 тыс. т Газ - 141 501 млн. куб. м методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*
Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок недр: Даниловский*
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 24 599 тыс. т Газ - 8 402 млн. куб. м методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*
Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок недр: Могдинский*
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: *Нефть и конденсат*
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат - 99 930 тыс. т методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*
Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок недр: Санарский*
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 84 847 тыс. т Газ - 23 066 млн. куб. м методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*
Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок недр: Преображенский*
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 120 222 тыс. т Газ - 79 180 млн. куб. м методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*
Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок недр: Умоткинский*
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 123 634 тыс. т методика подсчета: PRMS, вероятностным методом**
Уровень добычи: **добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Участок недр: Западно-Чонский**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 128 798 тыс. т, Газ - 155 666 млн. куб. м методика подсчета: PRMS, объемным методом**

Уровень добычи:

Наименование месторождения: **Участок недр: Верхнеичерский**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 141 554 тыс. т, Газ - 142 007 млн. куб. м методика подсчета: PRMS, объемным методом**

Уровень добычи:

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Куль-Еганский, месторождение полезных ископаемых: Куль-Еганское**

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 - 172 тыс. т; Возможные - 1 308 тыс. т Газ: Вероятные - 14 млн. куб. м; Возможные - 108 млн. куб. м методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Куль-Еганский, месторождение полезных ископаемых: Даненбергское**

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 - 945 тыс. т; Возможные - 4 279 тыс. т Газ: Вероятные - 53 млн. куб. м; Возможные - 241 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

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

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Куль-Еганский, месторождение полезных ископаемых: Чапаевское**

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 - 237 тыс. т; Возможные - 616 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

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

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Куль-Еганский, месторождение полезных ископаемых: Полуденное**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть: 1С - 5 301 тыс. т, 2С - 10 134 тыс. т, 3С - 18 874 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Северо-Пудинский, месторождение полезных ископаемых: Нижнетабаганское*

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 - 6 926 тыс. т С2 - 4 499 тыс. т Газ: ABC 1 - 15 505 млн. куб. м С2 - 2 364 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: *Лицензионный участок: Северо-Пудинский, месторождение полезных ископаемых: Калиновое*

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 - 1 776 тыс. т С2 - 5 928 тыс. т Газ: ABC 1 - 10 328 млн. куб. м С2 - 7 057 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: *Лицензионный участок: Северо-Пудинский, месторождение полезных ископаемых: Северо-Калиновое*

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 - 3 764 тыс. т; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

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

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Советское*

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 - 22 882 тыс. т; Вероятные - 4 952 тыс. т; Возможные - 6 373 тыс. т Газ: Доказанные - 1 364 млн. куб. м; Вероятные - 302 млн. куб. м; Возможные - 395 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2008 г. (тыс. тонн): 1 269,392*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Стрежевское*

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 - 373 тыс. т С2 - 28 тыс. т Газ: ABC 1 - 22 млн. куб. м С2 - 2 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Северное*

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 - 2 355 тыс. т; Вероятные - 3 785 тыс. т; Возможные - 5 895 тыс. т Газ: Доказанные - 437 млн. куб. м; Вероятные - 179 млн. куб. м; Возможные - 144 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 107,935

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Малореченское*

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 - 234 тыс. т; Вероятные - 21 тыс. т; Возможные - 1 071 тыс. т Газ: Доказанные - 21 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 107 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 79,900

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Ломовое*

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 - 92 тыс. т; Вероятные - 38 тыс. т; Возможные - 86 тыс. т Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 5 млн. куб. м; Возможные - 12 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 57,200

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Катильгинское*

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 - 674 тыс. т; Газ: Доказанные - 33 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 226,200

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Западно-Останинское*

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 - 1 777 тыс. т; Вероятные - 1 931 тыс. т; Возможные - 130 тыс. т Газ: Доказанные - 283 млн. куб. м; Вероятные - 337 млн. куб. м; Возможные - 26 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 218,400

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Герасимовское*

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 - 2 614 тыс. т C2 - 872 тыс. т Газ: ABC 1 - 3 850 млн. куб. м C2 - 2 192 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 1,200

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Лугинецкое*

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 - 4 354 тыс. т; Вероятные - 1 947 тыс. т; Возможные - 4 430 тыс. т Газ: Доказанные - 14 864 млн. куб. м; Вероятные - 4 079 млн. куб. м; Возможные - 779 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 620,300

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Первомайское*

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 - 8 867 тыс. т; Вероятные - 5 625 тыс. т; Возможные - 4 912 тыс. т Газ: Доказанные - 310 млн. куб. м; Вероятные - 205 млн. куб. м; Возможные - 171 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 405,624

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Олень*

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 - 1 840 тыс. т; Вероятные - 809 тыс. т Газ: Доказанные - 121 млн. куб. м; Вероятные - 61 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 163,700

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Игольско-Таловое*

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 - 6 225 тыс. т; Вероятные - 3 931 тыс. т; Возможные - 1 849 тыс. т Газ: Доказанные - 304 млн. куб. м; Вероятные - 230 млн. куб. м; Возможные - 119 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 1 658,500

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Чкаловское*

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 - 456 тыс. т; Вероятные - 294 тыс. т; Возможные - 43 тыс. т Газ: Доказанные - 189 млн. куб. м; Вероятные - 149 млн. куб. м; Возможные - 16 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 66,400

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Западно-Катыльгинское*

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 - 610 тыс. т; Вероятные - 824 тыс. т Газ: Доказанные - 18 млн. куб. м; Вероятные - 31 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 96,400

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Озерное*

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 - 454 тыс. т С2 - 409 тыс. т Газ: АВС 1 - 37 млн. куб. м С2 - 35 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Крапивинское*

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 - 3 210 тыс. т; Вероятные - 8 253 тыс. т; Возможные - 1 959 тыс. т Газ: Доказанные - 46 млн. куб. м; Вероятные - 215 млн. куб. м; Возможные - 53 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г. (тыс. тонн): 955,300*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Лонтын-Яхское*

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 - 102 тыс. т Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г. (тыс. тонн): 48,500*

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Катильгинский, месторождение полезных ископаемых: Волковское*

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 - 32 тыс. т С2 - 48 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Катильгинский, месторождение полезных ископаемых: Нижнепервомайское*

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 - 133 тыс. т; Вероятные - 184 тыс. т Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Вероятные - 3 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Катильгинский, месторождение полезных ископаемых: Южно-Черемшанское (часть месторождения)*

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:
Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Карайско-Моисеевский, месторождение полезных ископаемых: Карайское*

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 - 1 007 тыс. т; Газ: Доказанные - 39 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г. (тыс. тонн): 202,300*

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Карайско-Моисеевский, месторождение*

полезных ископаемых: Тагайское

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 - 63 тыс. т; Вероятные - 47 тыс. т; Возможные - 49 тыс. т Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2008 г. (тыс. тонн): 59,900**

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Карайско-Моисеевский, месторождение полезных ископаемых: Западно-Карайское**

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 - 132 тыс. т; Возможные - 332 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Карайско-Моисеевский, месторождение полезных ископаемых: Моисеевское**

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 - 523 тыс. т; Возможные - 541 тыс. т Газ: Доказанные - 25 млн. куб. м; Вероятные - 50 млн. куб. м; Возможные - 52 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Карайско-Моисеевский, месторождение полезных ископаемых: Западно-Карасевское**

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: **Лицензионный участок: Карайско-Моисеевский, месторождение полезных ископаемых: Павловское**

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 - 759 тыс. т C2 - 782 тыс. т Газ: ABC 1 - 15 млн. куб. м C2 - 16 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Карайско-Моисеевский, месторождение полезных ископаемых: Северо-Карасевское**

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 - 195 тыс. т; Вероятные - 515 тыс. т; Возможные - 622 тыс. т Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 11 млн. куб. м; Возможные - 14 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Карайско-Моисеевский, месторождение**

полезных ископаемых: Карасевское

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 - 134 тыс. т; Вероятные - 581 тыс. т; Возможные - 336 тыс. т Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м; Вероятные - 18 млн. куб. м; Возможные - 11 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Карайско-Моисеевский, месторождение полезных ископаемых: Дзуреченское**

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 - 3 877 тыс. т; Вероятные - 2 780 тыс. т; Возможные - 1 086 тыс. т Газ: Доказанные - 96 млн. куб. м; Вероятные - 84 млн. куб. м; Возможные - 33 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2008 г. (тыс. тонн): 1 388,900**

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Кондаковский, месторождение полезных ископаемых: Кондаковское**

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 - 1 891 тыс. т C2 - 3 143 тыс. т Газ: ABC 1 - 287 млн. куб. м C2 - 478 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи:

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Кондаковский, месторождение полезных ископаемых: Проточное**

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 - 1 780 тыс. т Газ: ABC 1 - 142 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи:

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Кондаковский, месторождение полезных ископаемых: Приграничное**

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 - 73 тыс. т; Вероятные - 20 тыс. т; Возможные - 18 тыс. т Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2008 г. (тыс. тонн): 58,600**

Наименование месторождения: **Лицензионный участок: Кондаковский, месторождение полезных ископаемых: Вахское**

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 - 9 195 тыс. т; Вероятные - 10 454 тыс. т; Возможные - 3436 тыс. т Газ: Доказанные - 637 млн. куб. м; Вероятные - млн. куб. м; Возможные - 223 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 0,014

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Кондаковский, месторождение полезных ископаемых: Трайгородское*

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 - 274 тыс. т; Возможные - 1 922 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Поньжевый, месторождение полезных ископаемых: Глуховское*

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 - 51 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Поньжевый, месторождение полезных ископаемых: Налимье*

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: Вероятные - 218 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Поньжевый, месторождение полезных ископаемых: Поньжевое*

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: Вероятные - 51 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Южно-Тамбаевский, месторождение полезных ископаемых: Широтное*

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: Вероятные - 209 тыс. т; Возможные - 210 тыс. т Газ: Вероятные - 19 млн. куб. м; Возможные - 21 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Южно-Тамбаевский, месторождение полезных ископаемых: Южно-Тамбаевское*

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: Вероятные - 132 тыс. т; Возможные - 31 тыс. т Газ: Вероятные - 22 млн. куб. м; Возможные - 5 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Южно-Тамбаевский, месторождение полезных ископаемых: Тамбаевское*
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 - 75 тыс. т Газ: ABC 1 - 21 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г. (тыс. тонн): Тамбаевское - 1,100*

Наименование месторождения: *Лицензионный участок: Аленкинский, месторождение полезных ископаемых: Аленкинское*
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 - 163 млн. куб. м; Возможные - 148 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Лицензионный 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 прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 8 620 тыс. т Газ: 4 191 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*
Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Советское*
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 Советскому (в Томской Области)*
Уровень добычи: *за 2008 г. (тыс. тонн): 919,908*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Вахское*
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 Вахскому (в Томской Области)*
Уровень добычи: *за 2008 г. (тыс. тонн): 1 262,886*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Нижневартовское*
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 - 836 тыс. т; Вероятные - 96 тыс. т; Возможные - 1 985 тыс. т Газ: Доказанные - 47 млн. куб. м; Вероятные - 6 м; Возможные - 115 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г. (тыс. тонн): 104,100*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Полуденное*
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 - 2 684 тыс. т; Вероятные - 2 879 тыс. т; Возможные - 629 тыс. т Газ: Доказанные - 74 млн. куб. м; Вероятные - 83 млн. куб. м;*

Возможные - 19 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 519,500

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Первомайское**
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 2008 г. (тыс. тонн): 194,576

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Северное**
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 Северному (в Томской Области)**
Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 167,465

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Стрежевское**
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 Стрежевскому (в Томской Области)**
Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Южно-Черемшанское**
Владелец прав на месторождение
Наименование: **ЗАО «Томск-Петролеум-унд-Газ»**
Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1 317 тыс. т; Вероятные - 1 214 тыс. т; Возможные - 763 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**
Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 354,300

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Колотушиное**
Владелец прав на месторождение
Наименование: **ЗАО «Томск-Петролеум-унд-Газ»**
Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 196 тыс. т; Вероятные - 472 тыс. т; Возможные - 280 тыс. т Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 20 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**
Уровень добычи: за 2008 г. (тыс. тонн): 26,900

Наименование месторождения: **Участок недр: 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 условных ресурсов: Нефть и конденсат: 1С - 33 163 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**
Уровень добычи: **добыча не велась**

Наименование месторождения: **Участок недр: Восточно-Шмидтовский**
Владелец прав на месторождение
Наименование: **Недропользователь - ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**
Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 361 443 тыс. т Газ: 481 176 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом**
Уровень добычи: **добыча не велась**

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 14 533 тыс. т Газ: 276 259 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*
Уровень добычи: *не ведется*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Аркутун-Даги*
Владелец прав на месторождение
Наименование: *Недропользователь - 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: Вероятные - 11 614 тыс. т; Возможные - 11 182 тыс. т Газ: Вероятные - 2 596 млн. куб. м; Возможные - 6 256 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Одопту-море*
Владелец прав на месторождение
Наименование: *Недропользователь - 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: Вероятные - 10 241 тыс. т; Возможные - 2 434 тыс. т Газ: Вероятные - 7 639 млн. куб. м; Возможные - 4 878 млн. куб. м методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *не ведется*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Чайво*
Владелец прав на месторождение
Наименование: *Недропользователь - 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 - 8 888 тыс. т; Вероятные - 8 290 тыс. т; Возможные - 8 207 тыс. т Газ: Доказанные - 8 735 млн. куб. м; Вероятные - 19 992 млн. куб. м; Возможные - 8 047 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Верхнечонское*
Владелец прав на месторождение
Наименование: *Недропользователь - 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 - 26 895 тыс. т; Вероятные - 19 735 тыс. т; Возможные - 18 019 тыс. т Газ: Доказанные - 176 тыс. т; Вероятные - 5 546 тыс. т; Возможные - 2 210 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Ардалинское*
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 - 887 тыс. т; Вероятные - 78 тыс. т; Возможные - 1 065 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 год: 414.015 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Дюсушевское*
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 - 80 тыс. т; Вероятные - 59 тыс. т; Возможные - 161 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 год: *58.603 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Колвинское*

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 - 386 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 год: *247,336 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Ошкотыньское*

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 - 433 тыс. т; Вероятные - 287 тыс. т; Возможные - 198 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 год: *292,749 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Центральнорейверское*

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 - 49 тыс. т; Вероятные - 27 тыс. т; Возможные - 18 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 год: *50,188 тыс. т*

Наименование месторождения: *Участок недр: Маланинский*

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 - 538 тыс. т; Вероятные - 22 тыс. т Газ: Доказанные - 21 млн. куб. м; Вероятные - 3 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - *нефть 110,03 тыс. т - газ попутный 6,627424 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: Нефть и конденсат: ABC 1 - 602 тыс. т C2 - 0 тыс. т Газ: ABC 1 - 19 000 тыс. т C2 - 0 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - *нефть 1,074 тыс. т - газ попутный 0,04256 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 2 626 тыс. т C2 - 0 тыс. т Газ: ABC 1 - 133 000 тыс. т C2 - 0 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - *нефть 94,324 тыс. т - газ попутный 5,555874 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 2 359 тыс. т С2 - 0 тыс. т Газ: АВС 1 - 107 000 тыс. т С2 - 0 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - *нефть 58,833 тыс. т - газ попутный 2,55552 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 14 748 тыс. т С2 - 1 687 тыс. т Газ: АВС 1 - 539 000 тыс. т С2 - 148 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - *нефть 390,06 тыс. т - газ попутный 14,383305 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 6 133 тыс. т С2 - 826 тыс. т Газ: АВС 1 - 241 000 тыс. т С2 - 16 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - *нефть 335,717 тыс. т - газ попутный 10,561922 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 969 тыс. т С2 - 107 тыс. т Газ: АВС 1 - 82 000 тыс. т С2 - 3 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - *нефть 181,793 тыс. т - газ попутный 6,892743 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 2 354 тыс. т С2 - 481 тыс. т Газ: АВС 1 - 53 000 тыс. т С2 - 13 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - *нефть 38,418 тыс. т - газ попутный 2,043298 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 10 349 тыс. т С2 - 2 665 тыс. т Газ: АВС 1 - 119 000 тыс. т С2 - 28 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - *нефть 5,336 тыс. т - газ попутный 0,060646 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 6 290 тыс. т С2 - 1 968 тыс. т Газ: АВС 1 - 355 000 тыс. т С2 - 138 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - *нефть 457,333 тыс. т - газ попутный 33,815212 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 5 804 тыс. т С2 - 393 тыс. т Газ: АВС 1 - 204 000 тыс. т С2 - 14 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 217,674 тыс. т - газ попутный 8,190562 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 3 304 тыс. т С2 - 295 тыс. т Газ: АВС 1 - 187 000 тыс. т С2 - 19 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 131,756 тыс. т - газ попутный 7,625535 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 318 тыс. т С2 - 0 тыс. т Газ: АВС 1 - 57 000 тыс. т С2 - 0 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 34,666 тыс. т - газ попутный 1,436604 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 690 тыс. т С2 - 460 тыс. т Газ: АВС 1 - 28 000 тыс. т С2 - 9 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 6,972 тыс. т - газ попутный 0,328815 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 222 тыс. т С2 - 12 тыс. т Газ: АВС 1 - 8 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 7,749 тыс. т - газ попутный 0,286609 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 666 тыс. т С2 - 39 тыс. т Газ: АВС 1 - 30 000 тыс. т С2 - 4 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 72,289 тыс. т - газ попутный 2,179456 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 2 219 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 47 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 243,135 тыс. т - газ попутный 2,311205 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 226 тыс. т С2 - 95 тыс. т Газ: АВС 1 - 60 000 тыс. т С2 - 4 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 19,857 тыс. т - газ попутный 0,968599 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 385 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 32 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 77,099 тыс. т - газ попутный 1,806917 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 069 тыс. т С2 - 194 тыс. т Газ: АВС 1 - 37 000 тыс. т С2 - 12 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 29,115 тыс. т - газ попутный 1,388229 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 110 тыс. т С2 - 105 тыс. т Газ: АВС 1 - 44 000 тыс. т С2 - 2 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 139,372 тыс. т - газ попутный 3,169427 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 6 044 тыс. т С2 - 386 тыс. т Газ: АВС 1 - 445 000 тыс. т С2 - 12 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 243,202 тыс. т - газ попутный 20,57781 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 2 290 тыс. т С2 - 1 019 тыс. т Газ: АВС 1 - 68 000 тыс. т С2 - 33 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 120,508 тыс. т - газ попутный 4,048367 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 2 612 тыс. т С2 - 346 тыс. т Газ: АВС 1 - 69 000 тыс. т С2 - 4 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 96,574 тыс. т - газ попутный 2,878856 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 493 тыс. т С2 - 42 тыс. т Газ: АВС 1 - 16 000 тыс. т С2 - 1 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 0,363 тыс. т - газ попутный 0,01219 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 343 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 14 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 7,528 тыс. т - газ попутный 0,287865 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 3 579 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 184 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 37,491 тыс. т - газ попутный 1,914439 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 559 тыс. т С2 - 13 тыс. т Газ: АВС 1 - нет С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 2,504 тыс. т - газ попутный 0,000248 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 7 231 тыс. т С2 - 1 590 тыс. т Газ: АВС 1 - 411 000 тыс. т С2 - 45 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 675,895 тыс. т - газ попутный 39,037283 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 815 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 70 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 23,521 тыс. т - газ попутный 2,058636 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 2 571 тыс. т С2 - 119 тыс. т Газ: АВС 1 - 31 000 тыс. т С2 - 1 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 31,995 тыс. т - газ попутный 0,559052 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 842 тыс. т С2 - 43 тыс. т Газ: АВС 1 - 31 000 тыс. т С2 - 3 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 151,591 тыс. т - газ попутный 3,615077 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 126 тыс. т С2 - 78 тыс. т Газ: АВС 1 - 20 000 тыс. т С2 - 1 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 103,343 тыс. т - газ попутный 2,399337 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 2 219 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 112 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 4,998 тыс. т - газ попутный 0,250849 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 645 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - нет С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 12,108 тыс. т - газ попутный 0,001085 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 672 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 20 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 12,871 тыс. т - газ попутный 0,719253 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 и конденсат: АВС 1 - 533 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 12 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 0,399 тыс. т - газ попутный 0,008977 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: Киргизовское 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: С 1 - 46 тыс. т С2 - 2 156 тыс. т Газ: С1 - 1 000 тыс. т С2 - 18 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 143 тыс. т С2 - 298 тыс. т Газ: ABC 1 - 5 000 тыс. т С2 - 9 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 25,466 тыс. т - газ попутный 0,986808 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 5 004 тыс. т С2 - нет Газ: ABC 1 - 87 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 97,853 тыс. т - газ попутный 1,655169 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 1 261 тыс. т С2 - нет Газ: ABC 1 - 37 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 42,073 тыс. т - газ попутный 0,995836 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 698 тыс. т С2 - 551 тыс. т Газ: ABC 1 - 10 000 тыс. т С2 - 5 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 96,053 тыс. т - газ попутный 1,256148 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 2 588 тыс. т С2 - 861 тыс. т Газ: ABC 1 - 81 000 тыс. т С2 - 22 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 77,945 тыс. т - газ попутный 2,686875 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 1 318 тыс. т С2 - нет Газ: ABC 1 - 405 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 5,26 тыс. т - газ попутный 1,779826 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 899 тыс. т С2 - 232 тыс. т Газ: ABC 1 - 20 000 тыс. т С2 - 6 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 25,312 тыс. т - газ попутный 0,708277 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 2 329 тыс. т C2 - нет Газ: ABC 1 - 142 000 тыс. т C2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 52,656 тыс. т - газ попутный 3,851801 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 10 560 тыс. т C2 - 3 389 тыс. т Газ: ABC 1 - 904 000 тыс. т C2 - 115 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 213,853 тыс. т - газ попутный 14,628638 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 328 тыс. т C2 - 125 тыс. т Газ: ABC 1 - 20 000 тыс. т C2 - 6 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 10,886 тыс. т - газ попутный 0,546821 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 557 тыс. т C2 - нет Газ: ABC 1 - 3 000 тыс. т C2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 45,51 тыс. т - газ попутный 0,213894 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 355 тыс. т C2 - 2 тыс. т Газ: ABC 1 - 4 000 тыс. т C2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 33,803 тыс. т - газ попутный 0,324504 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 3 193 тыс. т C2 - 265 тыс. т Газ: ABC 1 - 302 000 тыс. т C2 - 26 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 38,524 тыс. т - газ попутный 3,563762 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 и конденсат: ABC 1 - 331 тыс. т C2 - нет Газ: ABC 1 - 30 000 тыс.*

т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 0,333 тыс. т - газ попутный 0,01449 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 12 090 тыс. т С2 - 513 тыс. т Газ: АВС 1 - 1 677 000 тыс. т С2 - 78 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 96,686 тыс. т - газ попутный 12,069706 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 26 677 тыс. т С2 - 132 тыс. т Газ: АВС 1 - 1 935 000 тыс. т С2 - 9 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 344,573 тыс. т - газ попутный 25,966288 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 13 201 тыс. т С2 - 1 070 тыс. т Газ: АВС 1 - нет С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 59,791 тыс. т - газ попутный 9,899358 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 3 240 тыс. т С2 - 211 тыс. т Газ: АВС 1 - 103 000 тыс. т С2 - 5 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 96,777 тыс. т - газ попутный 2,48539 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 443 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 37 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 22,753 тыс. т - газ попутный 0,648097 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 - 13 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 1 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 0,914 тыс. т - газ попутный 0,074948 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 5 481 тыс. т С2 - нет Газ: ABC 1 - 376 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 208,313 тыс. т - газ попутный 11,322333 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 2 311 тыс. т С2 - 293 тыс. т Газ: ABC 1 - 278 000 тыс. т С2 - 45 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 85,983 тыс. т - газ попутный 5,705108 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: Обошинское 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: ABC 1 - 706 тыс. т С2 - нет Газ: ABC 1 - 10 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 30,37 тыс. т - газ попутный 0,558846 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 1 030 тыс. т С2 - 881 тыс. т Газ: ABC 1 - 9 000 тыс. т С2 - 5 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 148,111 тыс. т - газ попутный 1,517255 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 336 тыс. т С2 - 613 тыс. т Газ: ABC 1 - 13 000 тыс. т С2 - 25 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 24,317 тыс. т - газ попутный 1,0803 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: Орлянского 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: ABC 1 - 1 650 тыс. т С2 - нет Газ: ABC 1 - 27 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 20,582 тыс. т - газ попутный 0,239644 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 313 тыс. т С2 - нет Газ: ABC 1 - 16 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 6,202 тыс. т - газ попутный 0,269144 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 3 632 тыс. т С2 - 193 тыс. т Газ: АВС 1 - 426 000 тыс. т С2 - 18 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 176,817 тыс. т - газ попутный 14,677114 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 064 тыс. т С2 - 347 тыс. т Газ: АВС 1 - 47 000 тыс. т С2 - 17 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 33,557 тыс. т - газ попутный 1,501078 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 2 131 тыс. т С2 - 1 375 тыс. т Газ: АВС 1 - 82 000 тыс. т С2 - 28 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 155,643 тыс. т - газ попутный 6,32877 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 985 тыс. т С2 - 106 тыс. т Газ: АВС 1 - 23 000 тыс. т С2 - 3 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 23,775 тыс. т - газ попутный 0,491855 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 104 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 4 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 13,792 тыс. т - газ попутный 0,267507 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 4 993 тыс. т С2 - 134 тыс. т Газ: АВС 1 - 112 000 тыс. т С2 - 1 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 211,59 тыс. т - газ попутный 4,92932 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 437 тыс. т С2 - 181 тыс. т Газ: АВС 1 - 10 000 тыс. т С2 - 8 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 13,633 тыс. т - газ попутный 0,541114 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 388 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 37 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 12,878 тыс. т - газ попутный 1,23225 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 920 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 14 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 23,688 тыс. т - газ попутный 0,326977 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 521 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 63 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 72,544 тыс. т - газ попутный 2,921606 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 4 051 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 109 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 28,145 тыс. т - газ попутный 0,563125 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 3 050 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 17 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 285,853 тыс. т - газ попутный 2,211993 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 272 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 11 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 0,141 тыс. т - газ попутный 0,005735 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 736 тыс. т С2 - 323 тыс. т Газ: АВС 1 - 90 000 тыс. т С2 - 7 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 47,254 тыс. т - газ попутный 2,857016 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 1 067 тыс. т C2 - нет Газ: ABC 1 - 18 000 тыс. т C2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 13,063 тыс. т - газ попутный 0,220277 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 502 тыс. т C2 - 11 тыс. т Газ: ABC 1 - 10 000 тыс. т C2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 17,094 тыс. т - газ попутный 0,265157 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 9 108 тыс. т C2 - нет Газ: ABC 1 - 77 000 тыс. т C2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 177,748 тыс. т - газ попутный 1,705938 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 2 057 тыс. т C2 - нет Газ: ABC 1 - 50 000 тыс. т C2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 112,743 тыс. т - газ попутный 3,440411 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 345 тыс. т C2 - 17 тыс. т Газ: ABC 1 - 15 000 тыс. т C2 - 1 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 172,994 тыс. т - газ попутный 8,76069 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 2 418 тыс. т C2 - 1 422 тыс. т Газ: ABC 1 - 183 000 тыс. т C2 - 87 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 114,525 тыс. т - газ попутный 8,053884 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: ABC 1 - 1 079 тыс. т C2 - нет Газ: ABC 1 - 47 000 тыс. т C2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 21,221 тыс. т - газ попутный 1,512061 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 9 958 тыс. т С2 - 82 тыс. т Газ: АВС 1 - 205 000 тыс. т С2 - 2 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 169,492 тыс. т - газ попутный 3,679469 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 687 тыс. т С2 - 914 тыс. т Газ: АВС 1 - 78 000 тыс. т С2 - 21 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 76,597 тыс. т - газ попутный 3,431555 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 и конденсат: АВС 1 - 111 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 10 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 2,724 тыс. т - газ попутный 0,216903 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 455 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 12 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 16,571 тыс. т - газ попутный 0,589695 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 2 493 тыс. т С2 - 304 тыс. т Газ: АВС 1 - 62 000 тыс. т С2 - 3 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 55,493 тыс. т - газ попутный 2,437565 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 153 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - нет С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 2,054 тыс. т - газ попутный 0,000187 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 4 625 тыс. т С2 - 394 тыс. т Газ: АВС 1 - 486 000 тыс. т С2 - 14 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 132,879 тыс. т - газ попутный 8,820474 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 4 899 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 181 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 150,61 тыс. т - газ попутный 5,344581 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 3 873 тыс. т С2 - 128 тыс. т Газ: АВС 1 - 198 000 тыс. т С2 - 8 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 8,066 тыс. т - газ попутный 0,436362 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 2 388 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 126 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 33,865 тыс. т - газ попутный 1,623362 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 435 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 23 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 1,42 тыс. т - газ попутный 0,084694 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 41 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 6 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 2,149 тыс. т - газ попутный 0,206434 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 и конденсат: АВС 1 - 65 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 2 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 5,798 тыс. т - газ попутный 0,158078 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 394 тыс. т С2 - 96 тыс. т Газ: АВС 1 - 10 000 тыс. т С2 - 1 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 50,394 тыс. т - газ попутный 0,394035 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 114 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 4 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 21,773 тыс. т - газ попутный 0,769381 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 и конденсат: АВС 1 - 267 тыс. т С2 - 163 тыс. т Газ: АВС 1 - нет С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *Добыча полезных ископаемых в 2008 г. на участке не велась*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 12 061 тыс. т С2 - 1 804 тыс. т Газ: АВС 1 - 420 000 тыс. т С2 - 67 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 258,05 тыс. т - газ попутный 10,128853 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 638 тыс. т С2 - 1 039 тыс. т Газ: АВС 1 - 16 000 тыс. т С2 - 36 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 39,46 тыс. т - газ попутный 1,117345 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: Яблонево-ское 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: АВС 1 - 3 787 тыс. т С2 - 148 тыс. т Газ: АВС 1 - 162 000 тыс. т С2 - 6 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 76,115 тыс. т - газ попутный 3,055212 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 43 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - нет С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 4,786 тыс. т - газ попутный 0,000447 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 12 082 тыс. т С2 - 20 тыс. т Газ: АВС 1 - 194 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: за 2008 г: - нефть 124,001 тыс. т - газ попутный 2,3471 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 1 168 тыс. т С2 - 191 тыс. т Газ: АВС 1 - 43 000 тыс. т С2 - 7 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 54,256 тыс. т - газ попутный 2,228668 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Байкальский*
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: АВС 1 -176 тыс. т С2 - 104 тыс. т Газ: АВС 1 - 6 млн. куб. м С2 - 4 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Участок недр: Бирюковский*
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: АВС 1 - 699 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 66 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 25,206 тыс. т - газ попутный 2,515991 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Голубевское 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: АВС 1 - 323 тыс. т С2 - 97 тыс. т Газ: АВС 1 - 5 000 тыс. т С2 - 2 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 20,364 тыс. т - газ попутный 0,271293 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Гришаевское 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: АВС 1 - 223 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 11 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 5,77 тыс. т - газ попутный 0,305969 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Ицанское 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: АВС 1 - 55 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 25 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 1,675 тыс. т - газ попутный 0,773136 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Кельвейский*
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: АВС 1 - 66 тыс. т С2 - 84 тыс. т Газ: АВС 1 - нет С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом размер перспективных ресурсов С3: Нефть и конденсат - 19 975 тыс. т*
Уровень добычи: *не велась*

Наименование месторождения: *Участок недр: Колпинская площадь*

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: ABC 1 - 160 тыс. т С2 - 194 тыс. т Газ: ABC 1 - 4 000 тыс. т С2 - 6 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 2,856 тыс. т - газ попутный 0,067788 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Кордонная площадь*
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: ABC 1 - 127 тыс. т С2 - 6 тыс. т Газ: ABC 1 - 4 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 0,716 тыс. т - газ попутный 0,027125 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Куцебовская площадь*
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: ABC 1 - нет С2 - нет Газ: ABC 1 - 1 233 000 тыс. т С2 - 10 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом размер перспективных ресурсов С3: Нефть и конденсат - 1 039 тыс. т*
Уровень добычи: *Добыча полезных ископаемых в 2008 г. не велась.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Любимовская площадь*
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: ABC 1 - 128 тыс. т С2 - нет Газ: ABC 1 - 2 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 1,774 тыс. т - газ попутный 0,039739 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Многопольский*
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 - 210 тыс. т Газ - 14 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Участок недр: Песчанодольская площадь*
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: ABC 1 - 138 тыс. т С2 - нет Газ: ABC 1 - 5 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 2,835 тыс. т - газ попутный 0,095079 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Петруховская площадь*
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: ABC 1 - 637 тыс. т С2 - 432 тыс. т Газ: ABC 1 - 60 000 тыс. т С2 - 61 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 46,601 тыс. т - газ попутный 4,390956 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Пиненковская площадь*
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: АВС 1 - 2 003 тыс. т С2 - 266 тыс. т Газ: АВС 1 - 113 000 тыс. т С2 - 15 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 306,333 тыс. т - газ попутный 16,854929 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Поплавская площадь*
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: АВС 1 - 217 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 6 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом размер перспективных ресурсов С3: Нефть и конденсат - 340 тыс. т*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 9,843 тыс. т - газ попутный 0,202192 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Речная площадь*
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: АВС 1 - 74 тыс. т С2 - 1 тыс. т Газ: АВС 1 - 3 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 10,187 тыс. т - газ попутный 0,566361 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Рудниковский*
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: АВС 1 - тыс. т С3 - 744 тыс. т Газ: АВС 1 - тыс. т С3 - 3 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть - тыс. т - газ попутный - млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Северо-Флеровская площадь*
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: АВС 1 - 72 тыс. т С2 - 41 тыс. т Газ: АВС 1 - 5 000 тыс. т С2 - 2 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *Добыча полезных ископаемых в 2008 г. не велась*

Наименование месторождения: *Участок недр: Селитьбенский*
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: АВС 1 - 332 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 3 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 12,7 тыс. т - газ попутный 0,2 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Фестивальное 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: АВС 1 - 35 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 2 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *за 2008 г: - нефть 52,746 тыс. т - газ попутный 1,369843 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Микушкинский*

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: АВС 1 - 78 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 2 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом размер перспективных ресурсов С3: Нефть и конденсат - 3 550 тыс. т; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Участок недр: Пригодинский*

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 перспективных ресурсов С3: Нефть и конденсат - 2 430 тыс. т; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: АВС 1 - 295 тыс. т С2 - 2 560 тыс. т Газ: АВС 1 - 5 000 тыс. т С2 - 23 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом размер перспективных ресурсов С3: Нефть и конденсат - 960 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Участок недр: Фермерский*

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: АВС 1 - 81 тыс. т С2 - нет Газ: АВС 1 - 1 000 тыс. т С2 - нет методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Участок недр: Ташлинский*

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: АВС 1 - 279 тыс. т С2 - 1 001 тыс. т Газ: АВС 1 - 9 000 тыс. т С2 - 12 000 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом размер перспективных ресурсов С3: Нефть и конденсат - 512 тыс. т; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 724 тыс. т; Вероятные - 197 тыс. т Газ: Доказанные - 54 млн. куб. м; Вероятные - 15 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи нефти - 74,1 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: *Уровень добычи нефти - 0,3 тыс. т*

Наименование месторождения: *Площадь полезных ископаемых: Азовская*

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 - 17 тыс. т C2 - 22 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2008 год: нет*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Азовское*

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 - 34 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи нефти - 2,9 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 4 296 тыс. т; Вероятные - 840 тыс. т; Возможные - 4 716 тыс. т Газ: Доказанные - 45 094 млн. куб. м; Вероятные - 18 600 млн. куб. м; Возможные - 45 200 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефти - 405,3 тыс. т, конденсата - 8,8 тыс. т, газа свободного - 2 596,9 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: *0,02 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 198 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *0,8 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 129 тыс. т; Вероятные - 115 тыс. т Газ: Доказанные - 15 млн. куб. м; Вероятные - 15 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи нефти - 15,6 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: Доказанные - 4 тыс. т; Вероятные - 2 тыс. т; Возможные - 3 тыс. т Газ: Доказанные - 82 млн. куб. м; Вероятные - 72 млн. куб. м; Возможные - 92 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи нефти - 1,1 тыс. т, свободного газа - 10,3 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 5 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи нефти - 0,5 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 73 тыс. т Газ: ABC1 - 60 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нефти - 6,5 тыс. т, природного газа - 0,5 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 1 162 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи газа - не отбирается*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 1 503 тыс. т; Вероятные - 1 710 тыс. т; Возможные - 1 143 тыс. т Газ: Доказанные - 400 млн. куб. м; Вероятные - 119 млн. куб. м; Возможные - 122 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи нефти - 205,4 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Западно-Анастасиевское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Возможные - 315 тыс. т Газ: Доказанные - 29 млн. куб. м; Вероятные - 27 млн. куб. м; Возможные - 35 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи нефти - 34,9 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Западно-Анастасиевское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

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

Возможные - 315 тыс. т Газ: Доказанные - 29 млн. куб. м; Вероятные - 27 млн. куб. м; Возможные - 35 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: *уровень добычи нефти - 34,9 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 739 тыс. т; Вероятные - 326 тыс. т; Возможные - 795 тыс. т Газ: Доказанные - 64 млн. куб. м; Вероятные - 29 млн. куб. м; Возможные - 72 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нефти-73,0, свободного газа - 0,4 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 11 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *0,4 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Калужское*

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: *2,2 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Камышановая 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 - 1 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *0,01 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *0,05 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 204 тыс. т; Вероятные - 76 тыс. т; Возможные - 211 тыс. т Газ: Доказанные - 21 млн. куб. м; Вероятные - 9 млн. куб. м; Возможные - 22 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи нефти - 19 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: АВС1 - 1 042 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи нефти - 3,2 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: конденсат: АВС1 - 515 тыс. т Газ: АВС1 - 2569 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи: конденсата - 0,4 тыс. т, свободного газа - 7,7 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Кура - Цеце*

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 - 68 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи нефти - 0,7 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 4 тыс. т; Вероятные - 2 тыс. т; Возможные - 3 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи нефти - 1,5 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: АВС1 - 24 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи нефти - 0,04 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 63 тыс. т; Вероятные - 14 тыс. т; Возможные - 21 тыс. т Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи нефти - 5,7 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: АВС1 - 131 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи нефти - 3,5 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 7 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи нефти - 1,2 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 397 тыс. т; Вероятные - 148 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи нефти - 26,2 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Новодмитриевское*

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 - 14 тыс. т Газ: ABC1 - 779 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи нефти-10,9тыс. т,свободного газа - 0,004 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: *Уровень добычи газа - 0,1 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 8 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи нефти - 0,05 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 75 тыс. т Газ: ABC1 - 34 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи нефти - 2,3 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 38 тыс. т; Вероятные - 6 тыс. т; Возможные - 28 тыс. т Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи нефти - 7,6 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 50 млн. куб. м C2 - 160 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи: 0,18 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: ABC1 - 50 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: 0,05 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Северско-Западно-Афипское*

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 и конденсат: Доказанные - 4 тыс. т; Вероятные - 15 тыс. т; Возможные - 31 тыс. т Газ: Доказанные - 347 млн. куб. м; Вероятные - 4 586 млн. куб. м; Возможные - 7 788 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: конденсата - 0,04 тыс. т, свободного газа - 11,1 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: ABC1 - 732 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи газа - 21,0 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: ABC1 - 65 тыс. т Газ: ABC1 - 3 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи: нефти - 11,7 тыс. т, свободного газа - 0,2 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: залежь Узун (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: Нефть: ABC1 - 11 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи нефти - 1,0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 416 тыс. т; Вероятные - 273 тыс. т; Возможные - 603 тыс. т Газ: Доказанные - 23 млн. куб. м; Вероятные - 15 млн. куб. м; Возможные - 33 млн. куб. м*

методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: **уровень добычи нефти - 21,7 тыс. т**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: 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 - 6 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи нефти - 0,3 тыс. т**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: 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: **уровень добычи нефти - 0,4 тыс. т**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: 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 - 104 тыс. т; Вероятные - 107 тыс. т; Возможные - 180 тыс. т Газ: Доказанные - 11 млн. куб. м; Вероятные - 12 млн. куб. м; Возможные - 18 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи нефти - 16,8 тыс. т**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: 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 - 9 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи нефти - 1,2 тыс. т**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: 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 - 60 тыс. т; Вероятные - 68 тыс. т; Возможные - 247 тыс. т Газ: Доказанные - 9 млн. куб. м; Вероятные - 9 млн. куб. м; Возможные - 36 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи нефти - 6,3 тыс. т**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: 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 - 282 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи нефти - 2,2 тыс. т**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: залежь Южно-Ключевая (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: Нефть: ABC1 - 222 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи нефти - 0,4 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Южно-Хадыженское*

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 - 2585 млн. куб. м C2 - 713 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи газа - 2,6 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок полезных ископаемых: Славянско-Темрюкский*

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 - 475 тыс. т; Вероятные - 1 190 тыс. т; Возможные - 972 тыс. т Газ: Доказанные - 769 млн. куб. м; Вероятные - 810 млн. куб. м; Возможные - 1 353 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 3 608 тыс. т; методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи: нефти - 224,1 тыс. т, конденсата - 53,8 тыс. т, свободного газа - 119 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г.: Доказанные - 811 тыс. т; Вероятные - 694 тыс. т Газ: Доказанные - 41 млн. куб. м; Вероятные - 35 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 94,7 тыс. т, растворенного в нефти газа - 6,3 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г.: Доказанные - 20 тыс. т; Вероятные - 184 тыс. т Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Вероятные - 19 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 17,5 тыс. т, растворенного в нефти газа - 2,2 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009 г.: Доказанные - 398 тыс. т; Вероятные - 187 тыс. т Газ: Доказанные - 23 млн. куб. м; Вероятные - 11 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 45,1 тыс. т, растворенного в нефти газа - 2,9 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009: АВС 1 - 263 тыс. т Газ: АВС 1 - 76 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009 АВС 1 - 24 тыс. т Газ: 0 методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 6,2 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0,250 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009 АВС 1 - 106 тыс. т Газ: АВС 1 - 12 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *откорректированный уровень добычи на 2009 год: нефти - 5,1 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0,1641 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009 АВС 1 - 453 тыс. т Газ: АВС 1 - 59 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009: нефти - 4,400 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0,059 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009 Доказанные - 228 тыс. т; Вероятные - 56 тыс. т Газ: Доказанные - 18 млн. куб. м; Вероятные - 5 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 23,4 тыс. т, растворенного в нефти газа - 2,22 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009 АВС 1 - 495 тыс. т Газ: АВС 1 - 42 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти 15,5 тыс. т, растворенного в нефти газа 0,6 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г. Доказанные - 2 тыс. т; Вероятные - 4 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 - 36 млн. куб. м. C2 - 13 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 3,9 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0,6 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г: ABC 1 - 880 тыс. т Газ: ABC 1 - 197 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле 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: Нефть на 01.01.2009г. Доказанные - 588 тыс. т; Вероятные - 499 тыс. т; Возможные - 3 549 тыс. т Газ: Доказанные - 78 млн. куб. м; Вероятные - 81 млн. куб. м; Возможные - 516 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 9 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0,9 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г. Доказанные - 330 тыс. т; Вероятные - 103 тыс. т Газ: Доказанные - 54 млн. куб. м; Вероятные - 17 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 52,9 тыс. т, растворенного в нефти газа - 9,6 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г: ABC 1 - 280 тыс. т Газ: ABC 1 - 31 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г: ABC 1 - 29 тыс. т Газ: ABC 1 - 1 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г: ABC 1 - 113 тыс. т Газ: ABC 1 - 12 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г: Доказанные - 1 750 тыс. т; Вероятные - 1 623 тыс. т Газ: Доказанные - 48 млн. куб. м; Вероятные - 45 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *откорректированный уровень добычи на 2009 год: нефти - 140,2 тыс. т, растворенного в нефти газа - 4,1 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г: Доказанные - 317 тыс. т; Вероятные - 194 тыс. т; Возможные - 1 374 тыс. т Газ: Доказанные - 36 млн. куб. м; Вероятные - 25 млн. куб. м; Возможные - 145 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 92,1 тыс. т, растворенного в нефти газа - 14,3 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле 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: Нефть на 01.01.2009г: Доказанные - 588 тыс. т; Вероятные - 499 тыс. т; Возможные - 3 549 тыс. т Газ: Доказанные - 78 млн. куб. м; Вероятные - 81 млн. куб. м; Возможные - 516 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 72,3 тыс. т, растворенного в нефти газа - 7,2 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г: Доказанные - 3 тыс. т; Вероятные - 20 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 - 24 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Откорректированный уровень добычи на 2009 год: нефти - 4,7 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0,16 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле 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 приведены выше, по Зимне-Ставкинско-Правобережному месторождению в целом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 141,1 тыс. т, растворенного в нефти газа - 14,2 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле 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 приведены выше, по Зимне-Ставкинско-Правобережному месторождению в целом.*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 45,5 тыс. т, растворенного в нефти газа - 4,5 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г: Доказанные - 25 тыс. т; Вероятные - 3 тыс. т; Возможные - 75 тыс. т Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 16,8 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1,410 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г: Доказанные - 1 072 тыс. т; Вероятные - 1 902 тыс. т; Возможные - 1 166 тыс. т Газ: Доказанные - 104 млн. куб. м; Вероятные - 185 млн. куб. м; Возможные - 113 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 212 тыс. т, растворенного в нефти газа - 16,8 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009 г: Доказанные - 48 тыс. т; Вероятные - 13 тыс. т Газ: Доказанные - 12 млн. куб. м; Вероятные - 9 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 8,4 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1,5 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 и конденсат на 01.01.2009г: ABC 1 - 298 тыс. т С2 - 518 тыс. т Газ: ABC 1 - 276 млн. куб. м С2 - 249 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 4,6 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1,1 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г: Доказанные - 1 490 тыс. т; Вероятные - 425 тыс. т Газ: Доказанные - 190 млн. куб. м; Вероятные - 37 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *откорректированный уровень добычи на 2009 год: нефти - 153,9 тыс. т, растворенного в нефти газа - 19,4 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 и конденсат на 01.01.2009г: АВС 1 - 1 069 тыс. т С2 - 69 тыс. т Газ: АВС 1 - 1 762 млн. куб. м С2 - 37 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 0 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0 млн. куб. м., конденсата - 0 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г: АВС 1 - 2357 тыс. т Газ: АВС 1 - 35 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 7,9 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1,10 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г. АВС 1 - 1 тыс. т Газ: АВС 1 - 0 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009г: Доказанные - 7 тыс. т; Вероятные - 16 тыс. т Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 5,6 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0,3 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009 г: АВС 1 - 64 тыс. т Газ: АВС 1 - 9 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009 г: Доказанные - 13 тыс. т; Вероятные - 251 тыс. т Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Вероятные - 32 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - 15,2 тыс. т, растворенного в нефти газа - 2,03 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009 г. Доказанные - 196 тыс. т; Вероятные - 108 тыс. т Газ: Доказанные - 8 млн. куб. м; Вероятные - 4 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - тыс. т, растворенного в нефти газа - млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009 г. ABC 1 - 131 тыс. т Газ: ABC 1 - 33 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009 г: Доказанные - 85 тыс. т; Вероятные - 196 тыс. т Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 12 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи на 2009 год: нефти - тыс. т, растворенного в нефти газа - млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 на 01.01.2009 г. ABC 1 - 24 тыс. т Газ: ABC 1 - 73 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Андреевское*

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 - 392 тыс. т, C2 - 645 тыс. т Газ: ABC1 - 166 млн. куб. м, C2 - 275 млн. куб. м методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2008г: нефти - 3,368 тыс. т, растворенного в нефти газа - 1,45 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Бенойское*

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 - 2 271 млн. куб. м методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2008 год: природного газа - 4,866 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Брагунское*

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 - 1 452 тыс. т Газ: ABC1 - 777млн. куб. м, методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2008 год: нефти - 38,488 тыс. т, растворенного в нефти газа - 14,047 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Гойт-Кортовское*

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 - 6 288 тыс. т Газ: ABC1 - 318 млн. куб. м методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2008 год: нефти - 38,743 тыс. т, растворенного в нефти газа - 5,04 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Горское (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: ABC1 - 10 тыс. т, методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2008 год: нефти - 2,018 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0,172 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Горячесточненское*

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 - 5168 тыс. т, C2 - 1 363 тыс. т Газ: ABC1 - 2105 млн. куб. м, C2 - 547 млн. куб. м методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2008 год: нефти - 211,041 тыс. т, растворенного в нефти газа - 79,27 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Гудермесское*

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 - 2125 тыс. т, Газ: ABC1 - 969 млн. куб. м методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2008 год: нефти - 10,292 тыс. т, растворенного в нефти газа - 3,397 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Ильинское*

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 - 1 000 тыс. т Газ: ABC1 - 159 млн. куб. м, C2 - 700 млн. куб. м методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2008 году добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Лесное*

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: *Фактически добыча УВ сырья по месторождению не ведется.*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Мескетинское*

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 - 1 167 млн. куб. м методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти в 2008 году не велась*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Минеральное*

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 - 216 тыс. т, Газ: ABC1 - 49 млн. куб. м, методика подсчета: Классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2008 год: нефти - 73,906 тыс. т, растворенного в нефти газа - 22,91 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Октябрьское*

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 - 1389 тыс. т, Газ: ABC1 - 282 млн. куб. м, методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2008 год: нефти - 279,250 тыс. т, растворенного в нефти газа - 125,32 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Правобережное*

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 - 1 087 тыс. т, Газ: ABC1 - 591 млн. куб. м, методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2008 год: нефти - 24,189 тыс. т, растворенного в нефти газа - 6,91 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Северо-Браунское*

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 - 3 086 тыс. т, Газ: ABC1 - 1 082 млн. куб. м, методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2008 год: нефти - 452,197 тыс. т, растворенного в нефти газа - 130,233 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Северо-Джалкинское*

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 - 953 тыс. т, C2 - 1 073 тыс. т Газ: ABC1 - 550 млн. куб. м, C2 - 729 млн. куб. м методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2008 год: нефти - 13,65 тыс. т, растворенного в нефти газа - 9,213 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Северо-Минеральное*

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 - 21 тыс. т, Газ: ABC1 - 6 млн. куб. м,*

методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **уровень добычи за 2008 год: нефти - 0,722 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0,23 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Старогрозненское**

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 - 6 007 тыс. т, Газ: ABC1 - 1 343 млн. куб. м, Свободный газ: ABC1 - 1 931 млн. куб. м, C2 - 1 438 млн. куб. м методика подсчета: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи за 2008 год: нефти - 711,768 тыс. т, растворенного в нефти газа - 337,44 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Ханкальское**

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 - 326 тыс. т, Газ: ABC1 - 209 млн. куб. м, Свободный газ: C2 - 7 118 млн. куб. м методика подсчета: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи за 2008г: нефти - 5,192 тыс. т, растворенного в нефти газа - 5,54 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Хаян-Кортвовское**

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 - 137 тыс. т, Газ: ABC1 - 58 млн. куб. м, методика подсчета: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи за 2008 год: нефти - 15,091 тыс. т, растворенного в нефти газа - 11,12 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Червленое**

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: **уровень добычи за 2008г: нефти - 0,152 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0,03 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Эльдаровское**

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 - 1 389 тыс. т, Газ: ABC1 - 370 млн. куб. м, методика подсчета: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи за 2008 год: нефти - 19,234 тыс. т, растворенного в нефти газа - 4,05 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: 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 перспективных ресурсов: Нефть: C3 - 1 694 тыс. т методика подсчета: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: низележащие 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 перспективных ресурсов: Нефть: С3 - 1 765 тыс. т методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: АВС 1 - 73 тыс. т (нефть - 70, конденсат - 3) С2 - 34 тыс. т (конденсат) Газ: АВС 1 - 183 000 тыс. куб. м (попут.31 000, своб. 152 тыс. куб. м)*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0,216 тыс. т, газ - 0 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: АВС 1 - 72 тыс. т Газ: АВС 1 - 4 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 3,84 тыс. т, газ - 0,44 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Гаруновское*

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(конденсат) Газ: АВС 1 - 419 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Граничное*

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 - 151 тыс. т С2 - 89 тыс. т Газ: АВС 1 - 15 000 тыс. куб. м С2 - 9 000 тыс. т куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0,07 тыс. т*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: АВС 1 - 64 тыс. т С2 - 105 тыс. т Газ: АВС 1 - 93 000 тыс. куб. м (попут. 4 000, своб. 89 000 тыс. куб. м) методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0,04 тыс. т, газ - 0,005 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Казбековское*

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 - 92 тыс. т Газ: ABC 1 - 1 000 тыс. куб. м С2 - 9 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 12,32 тыс. т, газ - 1,085 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Капиевское*

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 - 10 000 тыс. куб. м С2 - 4 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0,04 тыс. т, газ - 0,002 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Катранное*

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 - 2 000 тыс. куб. м С2 - 139 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0,07 тыс. т, газ - 0,004 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Кулинское*

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 - 3 тыс. т; Вероятные - 3 тыс. т; Возможные - 45 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 - 32 000 тыс. куб. м С2 - 7 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0,68 тыс. т, газ - 0,08 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Кумухское*

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 - 40 тыс. т Газ: ABC 1 - 2 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 3,11 тыс. т, газ - 0,3 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Леваневское*

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 - 38 тыс. т Газ: ABC 1 - 88 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0,4 тыс. т, газ - 0 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Майское*

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 - 195 тыс. т Газ: ABC 1 - 390 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 2,3 тыс. т, газ - 0,009 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Мартовское*
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 - 4 тыс. т Газ: АВС 1 - 3 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 7,67 тыс. т, газ - 1,19 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Наказухское*
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 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0,07 тыс. т, газ - 0,008 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Озерное*
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 - 65 тыс. т; Вероятные - 162 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ:*
Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 15,64 тыс. т газ 1,91 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Октябрьское*
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 - 4000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0,04 тыс. т, газ - 0,002 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Равнинное*
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 - 162 тыс. т; Вероятные - 222 тыс. т; Возможные - 143 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: АВС 1 - 16 000 тыс. куб. м С2 - 42 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 32,26 тыс. т, газ 2,88 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Раздольное*
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 - 11 тыс. т; Вероятные - 15 тыс. т; Возможные - 50 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: АВС 1 - 21 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0,16 тыс. т газ 0,05 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Рифовое*
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 тыс.*

куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: уровень добычи: нефть - 3,57 тыс. т, газ - 0,87 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 - 241 тыс. т; Вероятные - 323 тыс. т; Возможные - 152 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Газ: ABC 1 - 198 000 тыс. куб. м C2 - 43 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 45,98 тыс. т, газ - 8,01 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Северо-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: ABC 1 - 207 тыс. т C2 - 36 тыс. т Газ: ABC 1 - 24 000 тыс. куб. м C2 - 4 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Солончаковое*

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 - 23 тыс. т; Вероятные - 265 тыс. т; Возможные - 100 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, бъемным методом*
Газ: ABC 1 - 148 000 тыс. куб. м C2 - 16 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 10,4 тыс. т, газ - 1,14 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: Доказанные - 112 тыс. т; Вероятные - 172 тыс. т; Возможные - 185 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, бъемным методом*
Газ: ABC 1 - 96 000 тыс. куб. м C2 - 13 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 12,86 тыс. т, газ - 2,31 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Таловское*

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 - 76 тыс. т; Вероятные - 43 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Газ: ABC 1 - 20 000 тыс. куб. м (попутный) методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 5,38 тыс. т, газ - 0,54 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Тианетское*

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 - 100 тыс. т (нефть C2 - 17 тыс. т (конденсат) Газ: ABC 1 - 14 000 тыс. куб. м C2 - 72 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов:*

классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **уровень добычи: нефть - 11,27 тыс. т, газ - 1,7 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Тюбинское**

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 - 106 тыс. т C2 - 19 тыс. т Газ: ABC 1 - 125 тыс. куб. м C2 - 8 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи: нефть - 0,7 тыс. т, газ - 0,04 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Центральное**

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 - 10 000 тыс. т куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи: нефть - 3,61 тыс. т, газ - 0,64 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Эмировское**

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 - 93 тыс. т Газ: ABC 1 - 14 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи: нефть - 0,04 тыс. т, газ - 0,007 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: 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 - 55 тыс. т; Вероятные - 36 тыс. т; Возможные - 6 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 - 16 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи: нефть - 4,74 тыс. т, газ - 0,57 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Южно-Буйнакское**

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: C2 - 33 тыс. т Газ: ABC 1 - 12 тыс. куб. м**

Уровень добычи: **уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Южно-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: Доказанные - 68 тыс. т; Вероятные - 256 тыс. т; Возможные - 189 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 - 62 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **уровень добычи: нефть - 7,26 тыс. т, газ - 0,99 млн. куб. м**

Наименование месторождения: **Месторождение полезных ископаемых: Южно-Таловское**

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 - 33 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: уровень добычи: нефть - 1,38 тыс. т, газ - 0,15 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Южно-Кумухское*

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 - 6 000 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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 запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 - 0 тыс. т С2 - 0 тыс. т Газ: АВС 1 - 0 тыс. куб. м С2 - 0 тыс. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Участок недр: 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: *вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ.*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Избербаш*

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 - 989 тыс. т С2 - 847 тыс. т Газ: АВС 1 - 482 млн. куб. м С2 - 3 972 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: нефть - 2,976 тыс. т, конденсат - 1,767 тыс. т, природный газ - 5,225 млн. куб. м

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: Новолакское*

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 - 425 тыс. т С2 - 2 046 тыс. т Газ: АВС 1 - 1 485 млн. куб. м С2 - 4 327 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 - 0 тыс. т С2 - 0 тыс. т С3 - 2 698 тыс. т Газ: АВС 1 - 0 млн. куб. м С2 - 0 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 - 0 тыс. т С2 - 0 тыс. т С3-2 153 тыс. т Газ: АВС 1 - 0 млн. куб. м С2 - 0 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: АВС 1 - 470 тыс. т С2 - 499 тыс. т Газ: АВС 1 - 2 175 млн. куб. м С2 - 11 454 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть - 15,062 тыс. т, попутный газ - 5,689 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Площадь Карланиуртовская*

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 - 0 тыс. т С2 - 0 тыс. т Газ: АВС 1 - 0 млн. куб. м С2 - 0 млн. куб. м С3 - 9 299 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 - 0 тыс. т С2 - 0 тыс. т С3- 1 730 тыс. т Газ: АВС 1 - 0 млн. куб. м С2 - 0 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 - 0 тыс. т С2 - 0 тыс. т Газ: АВС 1 - 0 млн. куб. м С2 - 0 млн. куб. м С3-10 020 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 - 0 тыс. т С2 - 0 тыс. т С3 - 2 908 тыс. т Газ: АВС 1 - 0 млн. куб. м С2 - 0 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Месторождение полезных ископаемых: 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: ABC 1 - 431 тыс. т С2 - 415 тыс. т Газ: ABC 1 - 22 333 млн. куб. м С2 - 284 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: нефть - 0,774 тыс. т, конденсат - 0,006 тыс. т, попутный газ - 0,141 млн. куб. м

Наименование месторождения: Месторождение полезных ископаемых: 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: Нефть и конденсат: ABC 1 - 0 тыс. т С2 - 0 тыс. т Газ: ABC 1 - 4 млн. куб. м С2 - 0 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: природный газ - 2,759 млн. куб. м

Наименование месторождения: Месторождение полезных ископаемых: Димитровское

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 - 1 673 тыс. т С2 - 2 325 тыс. т Газ: ABC 1 - 27 850 млн. куб. м С2 - 34 952 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: нефть - 7,810 тыс. т, конденсат - 3,184 тыс. т, природный газ - 260,680 млн. куб. м, попутный газ - 2,743 млн. куб. м

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 прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 982 193 тыс. т методика подсчета: PRMS, объемным методом

Уровень добычи:

Наименование месторождения: Участок недр: участок недр 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 прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 630 088 тыс. т методика подсчета: PRMS, вероятностным методом

Уровень добычи:

Наименование месторождения: Участок недр: участок недр 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 условных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: 1С - 35 тыс. т, 2С - 6 558 тыс. т, 3С - 12 449 тыс. т методика подсчета: PRMS, объемным методом размер прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 265 377 тыс. т Газ - 54 759 млн. куб. м методика подсчета: PRMS, вероятностным методом

Уровень добычи:

Наименование месторождения: Участок недр: 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: Доказанные - 23 тыс. т; Вероятные - 57 тыс. т

методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC1 - 47 млн. куб. м; C2 - 2 млн. куб. м методика подсчета: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: «Нефть летучая» - 10 тыс. тн/сквхгод, попутный газ - 8 млн. куб. м/ сквхгод в процессе ПЭ скважины 1п*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 - 187 тыс. т методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC1 - 336 млн. куб. м; C2 - 468 млн. куб. м методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: Нефть - 6,5 тыс. тн/сквхгод, газ растворенный - 1,5 млн. куб. м/ сквхгод, конденсат - 4,5 тн/сквхгод, газ свободный - 38 млн. куб. м/ сквхгод по результатам ПЭ и ПО скважин*

Наименование месторождения: *Участок недр: Харбижгинский*

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 условных ресурсов: Нефть и конденсат: 1С - 265 тыс. т; 2С - 6 509 тыс. т; 3С - 93 499 тыс. т методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча полезных ископаемых не производится. Участок находится в консервации из-за повышенного содержания сероводорода (до 11-13% объемных в растворенном газе).*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 условных ресурсов: Нефть и конденсат: 1С - 13 тыс. т; 2С - 727 тыс. т; 3С - 6 500 тыс. т методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча полезных ископаемых не производится. Участок находится в консервации из-за повышенного содержания сероводорода (от 3,16 до 31,7% объемных в зависимости от загрязнения пластовой водой).*

Наименование месторождения: *Участок недр: 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 условных ресурсов: Нефть и конденсат: 1С - 770 тыс. т; 2С - 2 744 тыс. т; 3С - 2 744 тыс. т Газ: 1С - 281 тыс. т; 2С - 1 002 млн. куб. м; 3С - 1 002 млн. куб. м методика подсчета: PRMS, объемным методом размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 42 503 тыс. т Газ - 25 549 млн. куб. м методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 - 116 тыс. т; Вероятные - 25 тыс. т; Возможные - 289 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи за 2008 г. - 4,055 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: каширская, подольская и верейская залежи Ломовского*

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: объем запасов приведен выше, в целом по Ломовскому месторождению*
Уровень добычи: *Уровень добычи за 2008 г.: 1,512 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 - 359 тыс. т; Вероятные - 41 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *Уровень добычи за 2008 год: 79,253 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 - 1 554 тыс. т; Вероятные - 24 тыс. т; Возможные - 762 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых: 262,640 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 - 219 тыс. т; Вероятные - 799 тыс. т; Возможные - 242 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 58,704 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 - 472 тыс. т; Вероятные - 1 063 тыс. т; Возможные - 1 500 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 73,478 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 - 6 626 тыс. т; Вероятные - 7 350 тыс. т; Возможные - 5 742 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 564,715 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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: объем запасов приведен выше, в целом по Ельниковскому месторождению*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 120,624 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: Архангельское 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 - 449 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 99,592 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 - 8 589 тыс. т; Вероятные - 4 154 тыс. т; Возможные - 2 925 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 264,291 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 выше, в целом по Мишкинскому месторождению. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 230,244 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 выше, в целом по Мишкинскому месторождению*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 230,244 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 выше, в целом по Мишкинскому месторождению*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 400,031 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 - 3 067 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 121,225 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 193,902 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 выше, в целом по Лиственскому месторождению*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 62,984 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: девонская залежь Есенецкого 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 - 754 тыс. т; Вероятные - 2 469 тыс. т; Возможные - 3 636 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 55,552 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: верейские и башкирские залежи Есенецкого 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 Есенецкому месторождению*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 40,230 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: Лозинский участок Есенецкого 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 Есенецкому месторождению*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 0,00 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: Южно-Есенецкое поднятие Есенецкого 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 Есенецкому месторождению*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 0,111 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 - 1 335 тыс. т; Возможные - 178 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 28,901 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 выше, в целом по Лудошурскому месторождению*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 69,389 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: каширская, верейские и башкирские залежи Лудошурского месторождения*
Владелец прав на месторождение
Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*
Вид полезного ископаемого:
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 76,906 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 - 472 тыс. т; Вероятные - 556 тыс. т; Возможные - 448 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 26,039 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 21,771 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: верейская залежь Северного участка Ижевского*
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*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 25,636 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: яснополянская залежь Мецераковского 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 - 178 тыс. т; Вероятные - 394 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 12,832 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: верейская и башкирская залежи Мецераковского месторождения*
Владелец прав на месторождение
Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*
Вид полезного ископаемого:
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Мецераковскому месторождению*
Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 22,951 тыс. т*

Наименование месторождения: **Наименование участка недр: 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 выше, в целом по Мещеряковскому месторождению**

Уровень добычи: **Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 6,716 тыс. т**

Наименование месторождения: **Наименование участка недр: Бегишкское 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: Доказанные - 176 тыс. т; Возможные - 65 тыс. т**

Уровень добычи: **Уровень добычи полезных ископаемых: 33,660 тыс.**

Наименование месторождения: **Наименование участка недр 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: Доказанные - 4 638 тыс. т; Вероятные - 2 642 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **Уровень добычи полезных ископаемых за 2008год: 105,321 тыс. т**

Наименование месторождения: **Наименование участка недр 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 выше, в целом по Гремихинскому месторождению**

Уровень добычи: **Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 535,838 тыс. т**

Наименование месторождения: **Наименование участка недр 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 выше, в целом по Гремихинскому месторождению**

Уровень добычи: **Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 58,091тыс. т**

Наименование месторождения: **Наименование участка недр турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского 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 - 12 035 тыс. т; Вероятные - 4 519 тыс. т; Возможные - 7 109 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 17,192 тыс. т**

Наименование месторождения: **Наименование участка недр яснополянская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского 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 Чутырско-Киенгопскому месторождению

Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 64,188 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению*

Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 650,65 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению*

Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 33,869 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению*

Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 29,535 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению*

Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 4,494 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению*

Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 23,240 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению*

Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 657,044 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 выше, в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению*

Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 33,869 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 - 534 тыс. т; Возможные - 152 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи за 2008 год: 13,797 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 выше, в целом по Южно - Киенгопскому месторождению*

Уровень добычи: *Уровень добычи за 2008 год: 19,903 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 выше, в целом по Южно - Киенгопскому месторождению*

Уровень добычи: *Уровень добычи за 2008 год: 77,708 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр: 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 выше, в целом по Южно -Киенгопскому месторождению*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 - 1 519 тыс. т; Вероятные - 724 тыс. т; Возможные - 1 286 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 103,723 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 выше, в целом по Красногорскому месторождению.**
Уровень добычи: **Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 46,086 тыс. т**

Наименование месторождения: **Наименование участка недр 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 - 96 тыс. т; Вероятные - 425 тыс. т; Возможные - 283 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**
Уровень добычи: **Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: 8,753 тыс. т**

Наименование месторождения: **Наименование участка недр 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 - 871 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**
Уровень добычи: **Уровень добычи за 2008 год: 88,323 тыс. т**

Наименование месторождения: **Наименование участка недр 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 выше, в целом по Сундурско-Нязинскому месторождению**
Уровень добычи: **Уровень добычи за 2008 год: 11,147 тыс. т**

Наименование месторождения: **Наименование участка недр верейская и башкирская залежи Лозюкско-Зурицкого 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 - 1 296 тыс. т; Вероятные - 248 тыс. т; Возможные - 540 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**
Уровень добычи: **Уровень добычи за 2008 год: 269,076 тыс. т**

Наименование месторождения: **Наименование участка недр 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 - 2 177 тыс. т; Вероятные - 1 713 тыс. т; Возможные - 2 024 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**
Уровень добычи: **Уровень добычи за 2008 год: 243,642 тыс. т**

Наименование месторождения: **Наименование участка недр 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 выше, в целом по Котовскому месторождению*
Уровень добычи: *Уровень добычи за 2008 год: 34,665 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 - 126 тыс. т; Вероятные - 49 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи за 2008 год: 3,266 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 выше, в целом по Заборскому месторождению*

Уровень добычи: *Уровень добычи за 2008 год: 2,779 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр Карсвайский участок недр*

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 - 4 640 тыс. т; Вероятные - 2 948 тыс. т; Возможные - 1 333 тыс. т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Уровень добычи за 2008 год: 66,681 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 выше, в целом по Заборскому месторождению*

Уровень добычи: *Уровень добычи за 2008 год: 5,702 тыс. т*

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 выше, в целом по Ельниковскому месторождению*

Уровень добычи:

Наименование месторождения: *Наименование участка недр 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 выше, в целом по Красногорскому месторождению*

Уровень добычи:

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Лебединский*

Номер лицензии: *ШОМ 14145 НП*

Дата выдачи: *04.07.2007*

Дата окончания действия: *12.05.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение (поиски, разведка) и оценки месторождения углеводородного сырья на участке Лебединский*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке»; в 2010 году приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и выполнить не менее 23 км2; в 2011 году приступить к строительству первой поисково-разведочной скважины и в 2012 году закончить строительство 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 всего 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: *Южно - Баганское*

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*

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 нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *не позже 2009 года проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 года окончание строительства не менее 1 разведочной скважины в пределах поля запасов категории С2 в карбонатных отложениях P1as; не позже 2011 года 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 НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Баганское*

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: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо - Баганское*

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: *на 01.10.2009 года все условия выполняются; 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: *Южно - Вейкское*

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 - Вейкского нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *не позже 2009 года проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 года окончание строительства не менее 1 разведочной скважины; не позже 2010 года представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи, НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Восточно - Вейкское*

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*

Номер лицензии: *СЫК № 01752 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *31.05.2014*

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*

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 года; закончить строительство разведочной скважины не позднее 2 квартала 2010 года; произвести подсчет и утверждение подсчета запасов не позднее декабря 2010 года; 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*

Номер лицензии: *СЫК № 01750 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *31.05.2014*

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*

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 нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *не позднее 1 квартала 2009 г. провести сейсморазведочные работы 3Д; не позднее 2 квартала 2010 г. закончить строительство разведочной скважины; не позднее декабря 2010 года 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, НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Салюкинское*

Номер лицензии: *СЫК № 01749 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *31.05.2014*

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: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Сандивейское*

Номер лицензии: *СЫК № 01755 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *31.05.2014*

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: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Чернаяюское**

Номер лицензии: **НРМ № 00646 НР**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **01.04.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Чернаяюского месторождения вала Гамбурицева 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**

Номер лицензии: **НРМ № 00643 НР**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **01.04.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурицева 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**

Номер лицензии: **НРМ № 00642 НР**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **01.04.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурицева 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: **Воргамусюрское**

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 2009 года ввести месторождение в опытно - промышленную эксплуатацию; в 2010 году составить отчет с подсчетом запасов углеводородов и в установленном порядке представить его на экспертизу; в 2011 году, с учетом результатов опытно - промышленную эксплуатацию подготовить и утвердить технологическую схему разработки и проект обустройства месторождения; в 2012 - 2013 году произвести дообустройство месторождения; ввести месторождение в промышленную разработку не позднее 2014 года**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Осовейский**

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 строительство одной разведочной скважины; до 2011 года закончить строительство двух разведочных скважин; 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: **Северо-Комсомольское**

Номер лицензии: **СЛХ 01891 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **16.06.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу, геологическое изучение, разведка и последующая разработка залежей углеводородов Северо-Комсомольского участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 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: **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: **Комсомольское**

Номер лицензии: **СЛХ 01889 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **18.04.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородов и геологическое изучение Комсомольского месторождения**

Основание выдачи лицензии: **пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 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: **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: **Усть-Харампурское**

Номер лицензии: **СЛХ 01883 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **16.06.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородов, разведка с последующей разработкой залежей Усть-Харампурского месторождения**

Основание выдачи лицензии: **пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с**

пунктом 5 статьи 10.1 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: *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: *Верхне-Пурнейское*

Номер лицензии: *СЛХ 01895 НЭ*

Дата выдачи: *09.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородов, разведка с последующей разработкой залежей Верхне-Пурнейского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 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: *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: *Фестивальное*

Номер лицензии: *СЛХ 01886 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *06.06.2044*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородов, геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов Фестивального месторождения*

Основание выдачи лицензии: *пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 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: *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: *Ново-Пурнейское*

Номер лицензии: *СЛХ 01882 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и геологическое изучение залежей углеводородов Ново-Пурнейского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 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: *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: *Барсуковское*

Номер лицензии: *СЛХ 01890 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка нефтегазоконденсатных залежей Барсуковского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 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: *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: *Тарасовское*

Номер лицензии: *СЛХ 01892 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и геологическое изучение залежей Тарасовского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 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: *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-Тарасовское*

Номер лицензии: *СЛХ 01892 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и геологическое изучение залежей Южно-Тарасовского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 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: *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: *Харампурское*

Номер лицензии: *СЛХ 01884 НЭ*

Дата выдачи: *26.11.2003*

Дата окончания действия: *06.06.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и геологическое изучение залежей Харампурского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с*

пунктом 5 статьи 10.1 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: *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-Пурнейское*

Номер лицензии: *СЛХ 01888 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и геологическое изучение залежей Западно-Пурнейского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 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: *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: *Губкинское*

Номер лицензии: *СЛХ 01885 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *16.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Губкинского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 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: *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-Тарасовское*

Номер лицензии: *СЛХ 01894 НЭ*

Дата выдачи: *09.11.2006*

Дата окончания действия: *20.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Тарасовского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 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: *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-Айваседопуровское*

Номер лицензии: *СЛХ 01894 НЭ*

Дата выдачи: *09.11.2006*

Дата окончания действия: *20.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча, разведка с последующей разработкой залежей Айваседо-Пуровского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *пункт 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 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: *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: *Кынское*

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: *пункт 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 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: *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: *Усть-Часельское*

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: *пункт 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 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: *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: *Ново-Часельское*

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: *пункт 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 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: *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: *Верхне-Часельское*

Номер лицензии: *СЛХ 01887 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *18.07.2019*

Вид лицензии и целевое назначение:

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 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: *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: *Фахировское*

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: *пункт 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 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: *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: *Наумовское*

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: *пункт 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 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. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2010 года до решения вопроса по использованию природного газа.*

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-Сургутское (южная часть)*

Номер лицензии: *ХМН 02026НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа в пределах 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: *Восточно-Правдинское*

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 с целевым назначением и видами работ 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; 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: *Ефремовское*

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; 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: *Западно-Угутское*

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; 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: *Киньяминское*

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; 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: *Кудринское*

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; 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: *Майское*

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; 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: *Малобалыкское*

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; 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: *Мамонтовское (Энтельская площадь)*

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: **Омбинское**

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**

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: **Петелинское**

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: **Правдинское**

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: **Приобское**

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: **Приразломное**

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: **Салымское (Лемпинская площадь)**

Номер лицензии: **ХМН 02047 НЭ**

Дата выдачи: **21.11.2006**

Дата окончания действия: **25.04.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и газа в пределах 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: **Салымское (пласт ЮС-0)**

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-Салымское**

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: **Солкинское (южная часть)**

Номер лицензии: **ХМН 02028 НЭ**

Дата выдачи: **17.11.2006**

Дата окончания действия: **17.11.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу 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: **Среднебалыкское (основная часть)**

Номер лицензии: **ХМН 02039НЭ**

Дата выдачи: **20.11.2006**

Дата окончания действия: **10.02.2014**

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: **Среднеугутское**

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: **Тепловское**

Номер лицензии: *ХМН 02032 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *14.02.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа в пределах 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: *Угутское*

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; 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: *Усть-Балыкское (южная часть)*

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; 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: *Фаинское*

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 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*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Южно-Балыкское*

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; 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-Сургутское*

Номер лицензии: *ХМН 02029 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *13.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *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; 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: *Салымское (Лемпинская площадь)*

Номер лицензии: *ХМН 14126 НП*

Дата выдачи: *20.06.2007*

Дата окончания действия: *30.05.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение нижележащих горизонтов с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 и статьи 17.1 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 214км; в 2010-2011 годах 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 государственную 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-Балыкское (южная часть)*

Номер лицензии: *ХМН 02137НЭ*

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 поисковый блок**

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: **геологоразведочные работы (в Федеральном агентстве по недропользованию 26.06.2008 года зарегистрировано дополнительное соглашение в области ГПП о переносе сроков выполнения программы ГПП); 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: **Встречное**

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: **геологоразведочные работы (в Федеральном агентстве по недропользованию 26.06.2008 года зарегистрировано дополнительное соглашение в области ГПП о переносе сроков выполнения программы ГПП); 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**

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: **поисково-разведочные работы (в Федеральном агентстве по недропользованию 26.06.2008 года зарегистрировано дополнительное соглашение в области ГПП о переносе сроков выполнения программы ГПП); 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**

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: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; 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-Балыкское**

Номер лицензии: **ХМН 14505 НП**

Дата выдачи: **23.06.2008**

Дата окончания действия: **01.06.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2012 года приступить к углублению 4 эксплуатационных скважин; не позднее 2012 года приступить к испытанию 2 ранее пробуренных скважин; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на государственную экспертизу запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Малобалыкское**

Номер лицензии: **ХМН 14503 НП**

Дата выдачи: **23.06.2008**

Дата окончания действия: **01.06.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах**

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 2011 года пробурить и закончить строительство не менее 2 поисковых оценочных скважин; не позднее 2012 года приступить к углублению 3 эксплуатационных скважин; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на государственную 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**

Номер лицензии: **ДУД 12624 НП (дополнительное соглашение от 08.09.2009 года)**

Дата выдачи: **23.08.2004**

Дата окончания действия: **01.09.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение Байкаловского 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 подсчет запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами с 02.09.2009 года составляют 360 руб. за 1 кв. км**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Пендомаяхский**

Номер лицензии: **ДУД 13607 НП**

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: *в 2008-2009 годах пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2009-2010 годах пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2010-2011 годах представить отчет по подсчету запасов; в 2012-2013 годах пробурить одну разведочную скважину; в 2013-2014 годах пробурить одну разведочную скважину; в 2015-2016 годах 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*

Номер лицензии: *ДУД 12626 НП (дополнительное соглашение от 02.07.2009 года)*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *01.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *на 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 строительство 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: *Самоедский*

Номер лицензии: *ДУД 12623 НП (дополнительное соглашение от 02.07.2009 года)*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *01.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *на 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 строительство двух структурных скважин; в 2010 закончить строительство пяти 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 строительство 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*

Номер лицензии: *ДУД 13737 НР*

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: *в 2008-2009 годах выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 200 пог. км. и пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2009-2010 годах пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2010-2011 годах представить отчет с подсчетом запасов; в*

2011-2012 годах составить и утвердить «Программу разведочных работ»; в 2012-2013 годах пробурить одну разведочную скважину; в 2013-2014 годах пробурить одну разведочную скважину; в 2015-2016 годах 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**

Номер лицензии: **КРР 13609 НР (дополнительное соглашение от 06.08.2009 года)**

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 годах пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; в 2011-2012 годах пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; в 2012 году представить отчет с подсчетом запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительство 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**

Номер лицензии: **КРР 12620 НП (дополнительное соглашение от 02.07.2009 года)**

Дата выдачи: **23.08.2004**

Дата окончания действия: **01.09.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: *на 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 сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 250 пог. км; в 2009 году закончить строительство не менее одной поисковой скважины; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 400 пог. км; в 2011 году закончить строительство одной (зависимой) скважины; до 01.07.2012 года предоставить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами с 02.09.2009 года составляют 360 руб. за 1 кв. км*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Западно-Лодочный**

Номер лицензии: **КРР 12619 НП (дополнительное соглашение от 26 июня 2009 года)**

Дата выдачи: **23.08.2004**

Дата окончания действия: **31.12.2011**

Вид лицензии и целевое назначение: *на 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: *в 2009 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 50 пог. км; в 2010 году выполнить ГРП в скважине ЗЛд-1; в 2010-2011 годах пробурить одну поисковую скважину и 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*

Номер лицензии: *KPP 13608 NP (дополнительное соглашение от 06.08.2009 года)*

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 годах выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог. км; в 2010-2011 годах закончить строительство одной поисково-оценочной скважины; в 2011-2012 годах закончить строительство одной поисково-оценочной скважины и представить отчет с подсчетом запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительство 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: *Кулиндинский*

Номер лицензии: *TUP 00070 NP*

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: *до ноября 2009 года 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: *Аявинский*

Номер лицензии: *KPP 01790 NP*

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; 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*

Номер лицензии: *KPP 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; 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*

Номер лицензии: *KPP 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; 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*

Номер лицензии: *KPP 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; 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: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Описание участка недр: *Ванкорский*

Номер лицензии: *KPP 12564 НР (дополнительное соглашение от 07.12.2007 года)*

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 2009 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 150 кв. км и выполнить газогеохимическую съемку в объеме не менее 150 поз. км; 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*

Номер лицензии: *ДУД 14356 НР (дополнительное соглашение от 06.04.2009 года)*

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 2009 году пробурить одну поисковую скважину; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 350 поз. км и провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 250 поз. км; в 2010-2011 годах 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: *КРР 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; 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; 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: **Восточно-Сугдинский**

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 марта 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 400 пог. км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до марта 2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины; до марта 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до марта 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до марта 2016 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: **Даниловский**

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: **до августа 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км; до августа 2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины; до августа 2011 года пробурить две поисково-оценочные скважины (дополнительное соглашение №7 от 15.04.09г. о продлении сроков бурения на 1 год); до августа 2012 года пробурить две разведочные скважины; до августа 2013 года пробурить две разведочные скважины; до августа 2015 года 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**

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 июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины; 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: *Санарский*

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 2010 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2011 года пробурить одну поисково-оценочную скважину (дополнительное соглашение №7 от 15.04.09г. о продлении сроков бурения на 1 год); 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*

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 отчет 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*

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 фоновый уровня загрязнения, организовать учёт ликвидированных скважин в пределах участка; до апреля 2010 года выполнить не менее 800 пог. км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до апреля 2011 года выполнить не менее 600 пог. км сейсморазведочных работ 2Д, приступить к бурению первой поисковой скважины; до апреля 2012 года закончить строительство 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 течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года от даты открытия месторождения углеводородного сырья провести сейсморазведочные работы (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение трёх лет от даты открытия месторождения закончить строительство не менее трёх разведочных скважин, на 3-ий год – 1 скважины, на 4-ый год – 2 скважины; 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

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»*

Описание участка недр: *Западно-Чонский*

Номер лицензии: *ИРК 14270 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 Западно-Чонского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *на второй год выполнить не менее 300 пог. км сейсморазведочных работ 2Д; на третий год выполнить не менее 400 пог. км сейсморазведочных работ 2Д; на четвертый год пробурить не менее двух поисковых скважин; на пятый год пробурить 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*

Номер лицензии: *ИРК 14271 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 Верхнеичерского участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **на второй год выполнить не менее 300 пог. км сейсморазведочных работ 2Д; на третий год выполнить не менее 500 пог. км сейсморазведочных работ 2Д; на четвертый год пробурить не менее двух поисковых скважин; на пятый год пробурить не менее трех поисковых скважин**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Лицензионный участок: Куль-Еганский, месторождения полезных ископаемых: Куль-Еганское, Даненбергское, Чапаевское, Полуденное**

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**

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: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Лицензионный участок: Северо-Пудинский, месторождения полезных ископаемых: Нижнетабаганское, Калиновое, Северо-Калиновое**

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**

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: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Советское**

Номер лицензии: **ТОМ 00075 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **13.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа**

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: **Стрежевское**

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**

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**
Номер лицензии: **ТОМ 00077 НЭ**
Дата выдачи: **29.10.1998**
Дата окончания действия: **13.12.2013**
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа**
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**
Номер лицензии: **ТОМ 00078 НЭ**
Дата выдачи: **09.04.1999**
Дата окончания действия: **25.03.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа**
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**
Номер лицензии: **ТОМ 00079 НЭ**
Дата выдачи: **29.10.1998**
Дата окончания действия: **31.07.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа**
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**
Номер лицензии: **ТОМ 00080 НЭ**
Дата выдачи: **29.10.1998**
Дата окончания действия: **31.07.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа**
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**
Номер лицензии: **ТОМ 00081 НЭ**
Дата выдачи: **29.10.1998**
Дата окончания действия: **25.03.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа**
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: **Герасимовское**

Номер лицензии: **ТОМ 00082 НЭ**
Дата выдачи: **29.10.1998**
Дата окончания действия: **31.07.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа**
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**
Номер лицензии: **ТОМ 00083 НЭ**
Дата выдачи: **29.10.1998**
Дата окончания действия: **25.03.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа**
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: **Первомайское**
Номер лицензии: **ТОМ 00084 НЭ**
Дата выдачи: **08.04.1999**
Дата окончания действия: **13.12.2013**
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа**
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: **Олень**
Номер лицензии: **ТОМ 00085 НЭ**
Дата выдачи: **08.04.1999**
Дата окончания действия: **24.01.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа**
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**
Номер лицензии: **ТОМ 00086 НЭ**
Дата выдачи: **08.04.1999**
Дата окончания действия: **24.01.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа**
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**
Номер лицензии: **ТОМ 00087 НЭ**
Дата выдачи: **09.04.1999**
Дата окончания действия: **25.03.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: *Поиски, разведка, добыча нефти и газа*
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*
Номер лицензии: *ТОМ 00088 НЭ*
Дата выдачи: *09.04.1999*

Дата окончания действия: *31.07.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *Поиски, разведка, добыча нефти и газа*
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*
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*
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*
Номер лицензии: *ТОМ 00090 НЭ*
Дата выдачи: *09.04.1999*

Дата окончания действия: *09.08.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *Поиски, разведка, добыча нефти и газа*
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: *Лонтын-Яхское*
Номер лицензии: *ТОМ 00091 НЭ*
Дата выдачи: *09.04.1999*

Дата окончания действия: *09.08.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *Поиски, разведка, добыча нефти и газа*
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: *Лицензионный участок: Катыльгинский, месторождения полезных ископаемых: Волковское, Нижнепервомайское, Южно-Черемшанское (часть месторождения)*
Номер лицензии: *ТОМ 00040 НЭ*
Дата выдачи: *17.09.1998*

Дата окончания действия: *16.09.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение 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 пробурить 1 разведочную скважину; начать добычу на месторождениях: Нижнепервомайское – 2009 год (выполнено), Волковское – 2014 год*

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: *Лицензионный участок: Карайско-Моисеевский, месторождения полезных ископаемых: Карайское, Тагайское, Западно-Карайское, Моисеевское, Западно-Карасевское, Павловское, Северо-Карасевское, Карасевское, Двуреченское*

Номер лицензии: *ТОМ 00046 НЭ*

Дата выдачи: *17.09.1998*

Дата окончания действия: *16.09.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов*

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 год (выполнено); Тагайское – 2007 год (выполнено); Западно-Карайское – 2014 год; Моисеевское – 2014 год; Западно-Карасевское – 2012 год; Павловское – 2010 год; Северо-Карасевское – 2010 год; Карасевское – 2010 год; Двуреченское – 2001 год (выполнено). 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: *Лицензионный участок: Кондаковский, месторождения полезных ископаемых: Кондаковское, Проточное, Приграничное, Вахское, Трайгородское*

Номер лицензии: *ТОМ 00048 НЭ*

Дата выдачи: *18.09.1998*

Дата окончания действия: *17.09.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение 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: *Лицензионный участок: Поньжевский, месторождения полезных ископаемых: Глуховское, Налимье, Поньжевое*

Номер лицензии: *ТОМ 00049 НЭ*

Дата выдачи: *18.09.1998*

Дата окончания действия: *17.09.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение 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 год, Налимье – 2013 год, Поньжевое - 2013 год*

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: *Лицензионный участок: Южно-Тамбаевский, месторождения полезных ископаемых: Широтное, Южно-Тамбаевское, Тамбаевское*

Номер лицензии: **ТОМ 00051 НЭ**
Дата выдачи: **18.09.1998**
Дата окончания действия: **17.09.2021**
Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**
Основание выдачи лицензии: **Конкурс 1995 года. протокол № 3 от 06.07.1995**
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: **Лицензионный участок: Аленкинский, месторождение полезных ископаемых: Аленкинское**
Номер лицензии: **ТОМ 00052 НЭ**
Дата выдачи: **18.09.1998**
Дата окончания действия: **17.09.2021**
Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**
Основание выдачи лицензии: **Конкурс 1995 года. протокол № 3 от 06.07.1995**
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: **Лицензионный участок: Проточный**
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**
Основание выдачи лицензии: **Решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Территориального агентства по недропользованию по Томской области (Томскнедра) № 93 от 15.06.2006**
Основные положения лицензии: **Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении: - разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке "Программу поисково-оценочных работ"; - пробурить три поисковые скважины; - выполнить сейсморазведочные работы в объеме 800 пог. км.**
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**
Номер лицензии: **ХМН 00345 НЭ**
Дата выдачи: **10.06.1996**
Дата окончания действия: **14.12.2013**
Вид лицензии и целевое назначение: **Добыча нефти и газа**
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: **Вахское**
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**
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: **Нижневартовское**
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**
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: **Полуденное**
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**
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: **Первомайское**
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**
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**
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**
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: **Стрежевское**
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**
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: **ЗАО «Томск-Петролеум-унд-Газ»**
Описание участка недр: **Южно-Черемшанское**
Номер лицензии: **ТОМ 00053 НЭ**
Дата выдачи: **19.08.1996**
Дата окончания действия: **29.12.2018**
Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение и добыча нефти**
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: **ЗАО «Томск-Петролеум-унд-Газ»**
Описание участка недр: **Колотушное**
Номер лицензии: **ТОМ 00054 НЭ**
Дата выдачи: **19.08.1996**
Дата окончания действия: **29.12.2013**
Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение и добыча нефти**
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: **ЗАО «Элвари Нефтегаз»**
Описание участка недр: **Кайганско-Васюканский**
Номер лицензии: **ШОМ 12303 НП**
Дата выдачи: **31.03.2004**
Дата окончания действия: **01.06.2013**
Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр 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: **в 2009 году выполнить обработку и интерпретацию 2000 пог. км сейсморазведочных работ 2Д; в 2010 году пробурить поисковую скважину; в 2011 году пробурить поисковую скважину; в 2012 году пробурить одну поисковую скважину**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: **Недропользователь - ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**
Описание участка недр: **Восточно-Шмидтовский**
Номер лицензии: **ШОМ 13313 НП**
Дата выдачи: **06.10.2005**
Дата окончания действия: **30.11.2013**
Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение Восточно-Шмидтовского участка недр Шмидтовского блока 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 не менее 2000 пог. км сейсморазведочных работ 2Д; в 2010 году выполнить не менее 400 км сейсморазведочных работ 3Д; в 2011 году пробурить поисковую скважину; в 2012 году пробурить две поисковые скважины; в 2013 году представить отчет о результатах выполненных работ**
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: **31.12.2010**
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 2009 году - 2 поисковые скважины, представить окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр до 31 декабря 2010 года*
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: *Аркутун-Даги*
Номер лицензии: *ШОМ 11052 НЭ*
Дата выдачи: *30.06.2001*
Дата окончания действия:
Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции*
Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Одопту-море*
Номер лицензии: *ШОМ 11051 НЭ*
Дата выдачи: *30.06.2001*
Дата окончания действия:
Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции*
Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Чайво*
Номер лицензии: *ШОМ 11050 НЭ*
Дата выдачи: *30.06.2001*
Дата окончания действия:
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: *статья 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*
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*

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 статьи 342 части второй Налогового кодекса РФ)*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Описание участка недр: *Ардалинское*

Номер лицензии: *НРМ 11059 НР*

Дата выдачи: *20.12.2001*

Дата окончания действия: *16.12.2017*

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, согласованным с органами Ростехнадзора*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДС*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Описание участка недр: *Дюсушевское*

Номер лицензии: *НРМ 11060 НР*

Дата выдачи: *20.12.2001*

Дата окончания действия: *16.12.2017*

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, согласованным с органами Ростехнадзора*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДС*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Описание участка недр: *Восточно-Колвинское*

Номер лицензии: *НРМ 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: *с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Описание участка недр: *Ошкотыньское*

Номер лицензии: *НРМ 11062 НР*

Дата выдачи: *20.12.2001*

Дата окончания действия: *16.12.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое изучение недр, разведку и добычу 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: **Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»**

Описание участка недр: **Центральнохорейверское**

Номер лицензии: **НРМ 11062 НР**

Дата выдачи: **20.12.2001**

Дата окончания действия: **16.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое изучение недр, разведку и добычу 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

Эмитент

Описание участка недр: **Маланинский**

Номер лицензии: **СМР01295НЭ**

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: **статья 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**

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: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 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: **Алакаевское месторождение**

Номер лицензии: **№СМР12743НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **30.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Алексеевское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР12741НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Бариновско-Лебяжинское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР12739НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *16.05.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Белозерско-Чубовское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР12738НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *07.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Богатыревское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР12755НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *10.11.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Боголюбовское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР 12753НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Боровское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР 12751НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 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: **Верхне-Ветлянское месторождение**
Номер лицензии: **№СМР 12749 НЭ**
Дата выдачи: **12.10.2004**
Дата окончания действия: **04.05.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**
Основание выдачи лицензии: **статья 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: **Ветлянское месторождение**
Номер лицензии: **№СМР 12747 НЭ**
Дата выдачи: **12.10.2004**
Дата окончания действия: **04.05.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**
Основание выдачи лицензии: **статья 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: **Винно-Банновское месторождение**
Номер лицензии: **№СМР 12737НЭ**
Дата выдачи: **12.10.2004**
Дата окончания действия: **30.12.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**
Основание выдачи лицензии: **статья 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: **Восточное месторождение**
Номер лицензии: **№СМР 12735НЭ**
Дата выдачи: **12.10.2004**
Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Гайдаровское месторождение*
Номер лицензии: *№СМР 12757 НЭ*
Дата выдачи: *12.10.2004*
Дата окончания действия: *25.10.2015*
Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Ганинско-Янгульское месторождение*
Номер лицензии: *№СМР 12736 НЭ*
Дата выдачи: *12.10.2004*
Дата окончания действия: *10.02.2025*
Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Горбатовское месторождение*
Номер лицензии: *№СМР 12756НЭ*
Дата выдачи: *12.10.2004*
Дата окончания действия: *25.10.2015*
Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Горбуновское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР 12754 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *08.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Городецкое месторождение*

Номер лицензии: *№СМР 12752 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Гражданское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР12987НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 12982 НЭ*
Дата выдачи: *10.02.2005*
Дата окончания действия: *18.10.2013*
Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 12750 НЭ*
Дата выдачи: *12.10.2004*
Дата окончания действия: *23.03.2015*
Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Евгеньевское месторождение*
Номер лицензии: *№СМР 12990 НЭ*
Дата выдачи: *10.02.2005*
Дата окончания действия: *11.04.2014*
Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального*

агентства по недропользованию 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: *№СМР 12974 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 12975 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 12970 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **№ОРБ 11979НЭ**
Дата выдачи: **01.12.2003**
Дата окончания действия: **21.02.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании совместного постановления МПР РФ и Администрации Оренбургской 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: **Заборовское месторождение**
Номер лицензии: **№СМР 12976 НЭ**
Дата выдачи: **10.02.2005**
Дата окончания действия: **06.06.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **№СМР 12748НЭ**
Дата выдачи: **12.10.2004**
Дата окончания действия: **24.02.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**
Основание выдачи лицензии: **статья 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: **Зольненское месторождение**
Номер лицензии: **№СМР 12986 НЭ**
Дата выдачи: **10.02.2005**
Дата окончания действия: **30.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *08.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *Ильменёвское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР12985НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *11.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **Карагайское месторождение**

Номер лицензии: **№СМР12992НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **Карлово-Сытовское месторождение**

Номер лицензии: **№СМР12988НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **10.02.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области.*
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: *Киселёвское месторождение*
Номер лицензии: *№СМР01339НЭ*
Дата выдачи: *26.03.2008*
Дата окончания действия: *24.03.2028*
Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области*
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: *Козловское месторождение*
Номер лицензии: *№СМР12979НЭ*
Дата выдачи: *10.02.2005*
Дата окончания действия: *16.03.2015*
Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *10.11.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *30.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *29.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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-Спиридоновское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР13047НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *01.03.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *Обоинское месторождение*
Номер лицензии: *№СМР13054НЭ*
Дата выдачи: *30.03.2005*
Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **23.06.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 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: **Ольховское месторождение**

Номер лицензии: **№СМР01323НЭ**

Дата выдачи: **26.12.2007**

Дата окончания действия: **26.12.2027**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области**

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: **Орлянокское месторождение**

Номер лицензии: **№СМР13055НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **04.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *08.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 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: *Рассветское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР13062НЭ*

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **13.04.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *Сарбайско-Мочалеевское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР13066НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *27.06.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 13069 НЭ*

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **22.08.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **№СМР 13070 НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **07.04.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **№СМР 13071 НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **29.11.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **№СМР 13072 НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **23.02.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 13073 НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.02.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 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*

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: *№СМР 13074 НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 13075 НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: **23.12.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **№СМР 13076 НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **30.03.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **№СМР 12744НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 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: **Стрельненское месторождение**

Номер лицензии: **№СМР 13077 НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **06.06.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 13078 НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *07.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *Сургутское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР 13079 НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 13080 НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 13081 НЭ*

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **№СМР 13082 НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **30.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **№СМР 13083 НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **30.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **№СМР 13084 НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **22.08.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 13085 НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 13086 НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *25.03.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *Шпильское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР 13087 НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 13088 НЭ*

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **23.06.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области*

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-Бутлеровское месторождение**

Номер лицензии: **№СМР01353НЭ**

Дата выдачи: **26.05.2008**

Дата окончания действия: **12.05.2028**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области*

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-Неприковское месторождение**

Номер лицензии: **№СМР 13089 НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **22.08.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 13090 НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 13092 НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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 Яблоневый овраг*

Номер лицензии: *№СМР 13091 НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: *№СМР 13093 НЭ*

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Федерального агентства по недропользованию 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: **Ясневско-Гараевское месторождение**

Номер лицензии: **№СМР 12746НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 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: **Байкальский**

Номер лицензии: **№СМР01439НР**

Дата выдачи: **02.08.2009**

Дата окончания действия: **10.08.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 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*

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**

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: *пункт 5 статьи 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

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: *Голубевское месторождение*

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: *статья 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: *Гришаевское месторождение*

Номер лицензии: *№СМР 12510 НЭ*

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: *статья 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: *Ищанское месторождение*

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: *статья 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: **Кельвейский**

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: **пункт 5 статьи 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**

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: **статья 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: **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: **статья 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: *статья 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: *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: *статья 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: *Многопольский*

Номер лицензии: №СМР01440НР

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: *пункт 4 статьи 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*

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: *статья 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: *Петрухновская площадь*

Номер лицензии: *№СМР12513НЭ*

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: *статья 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: *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: *статья 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: *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: *статья 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: *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: *статья 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: *Рудниковский*

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: *пункт 4 статьи 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*

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: *статья 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: *Селитьбенский*

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: *пункт 5 статьи 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*

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: *статья 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: *Микушкинский*

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: *пункт 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. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012 года. В лицензии установлен дополнительный объем работ: 2009 год – сейсморазведка - 200 пог. км; 2010 год - поисковое бурение - 1 скважина, 2011 год - 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: **Пригодинский**

Номер лицензии: **№СМР11638НП**

Дата выдачи: **08.08.2003**

Дата окончания действия: **01.08.2011**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 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. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2011 года. В лицензии установлен дополнительный объем работ: 2009 год – сейсморазведка - 100 пог. км; 2010 год - 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**

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: **пункт 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. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012 года. В этот период планируется проведение следующих работ: сейсморазведка – 300 пог. км (2009 год), поисковое бурение – 2 скважины (2010-2011 годы)**

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: **Фермерский**

Номер лицензии: **№СМР11641НП**

Дата выдачи: **08.08.2003**

Дата окончания действия: **01.08.2011**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 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. В период 2009 года – сейсморазведка - 150 пог. км; 2010 года - 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: **Тамлинский**

Номер лицензии: **№СМР11640НП**

Дата выдачи: **08.08.2003**

Дата окончания действия: **01.08.2011**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 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. В период 2009 года – сейсморазведка - 200 пог. км; 2010 года - 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

Эмитент

Описание участка недр: *Абино-Украинское*

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: *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*

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 на Азовской площади*

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*

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*

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: *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: *Асфальтовая Гора*

Номер лицензии: *КРД 03210 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *26.12.2012*

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*

Номер лицензии: *КРД 03211 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: *Баракаевское*

Номер лицензии: *КРД 03212 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2014*

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: **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**

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**

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: **Дыш**

Номер лицензии: **КРД 03216 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.08.2015**

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: *Западно-Анастасиевское*

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: *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 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: *Кабардинское*

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*

Номер лицензии: **КРД 03220 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.07.2014**

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: *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: *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*

Номер лицензии: *КРД 03223 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.08.2015*

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: *Кудако-Киевское*

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*

Номер лицензии: *КРД 03225 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *21.10.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча конденсата и свободного 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: *Кура – Цеце*

Номер лицензии: *КРД 03226 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *27.12.2009*

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: *Курчанское*

Номер лицензии: *КРД 03227 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: *Кутаисское*

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*

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*

Номер лицензии: *КРД 03230 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2024*

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: *Нефтянское*

Номер лицензии: *КРД 03231 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *27.12.2009*

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*

Номер лицензии: *КРД 03232 НЭ*

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: *Новодмитриевское*

Номер лицензии: *КРД 03233 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: *Самурское*

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*

Номер лицензии: *КРД 03235 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: *Северо-Крымское*

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*

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: *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*

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*

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*

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*

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*

Номер лицензии: *КРД 03243 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2017*

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: *залежь Узун (Ключевое месторождение)*

Номер лицензии: *КРД 03244 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.08.2030*

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: *Украинское*

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: *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*

Номер лицензии: *КРД 03247 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *26.12.2014*

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: *Холмское*

Номер лицензии: *КРД 03248 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *нефть, газ*

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: *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*

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: *Широкая Балка*

Номер лицензии: *КРД 03251 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: *залесь Южно-Ключевая (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*

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*

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*

Номер лицензии: *КРД 03241 НР*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *поиск и оценка месторождений, добыча нефти и газа на Славянско-Темрюкском участке*

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*

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 месторождения Подсолнечного*

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: *Камышовое*

Номер лицензии: *СТВ 00913 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти на Камышовом месторождении*

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: *Лесное*

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 Лесного месторождения*

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: *Байджановское*

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 Байджановского месторождения*

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*

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 Бектемировского месторождения*

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: *Мектебское*

Номер лицензии: *СТВ 00920 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти Мектебского месторождения*

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: *Надеждинское*

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 Надеждинского месторождения*

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: *Белозерское*

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 на Белозерском месторождении*

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: *Кум-Тюбинское*

Номер лицензии: *СТВ 00923 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти на Кум-Тюбинском месторождении*

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: *Владимировское*

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 Владимировского*

месторождения

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: *Нефтекумское*

Номер лицензии: *СТВ 00929 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу, разведка и геологическое изучение Нефтекумского месторождения*

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: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)*

Номер лицензии: *СТВ 00927 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)*

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 предоставление 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: *Урожайненское*

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 изучение Урожайненского месторождения*

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 предоставление 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: *Эбелекское*

Номер лицензии: *СТВ 00935 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча, разведка и геологическое изучение Эбелекского месторождения*

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*

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 на Союзном месторождении*

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: *Плавненское*

Номер лицензии: *СТВ 00930 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти на Плавненском месторождении*

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*

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 на Ачикулакском месторождении*

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: *Восточно-Безводненское*

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 на Восточно-Безводненском месторождении*

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: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Зимне-Ставкинское)*

Номер лицензии: *СТВ 00941 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Зимне-Ставкинско-Правобережного (поле Зимне-Ставкинское)*

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: *Западно-Мектебское*

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 Западно-Мектебского*

месторождения

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: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Пушкарское)*

Номер лицензии: *СТВ 00943 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Пушкарское)*

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: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Правобережное)*

Номер лицензии: *СТВ 00942 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Правобережное)*

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: *Путиловское*

Номер лицензии: *СТВ 00928 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти на Путиловском месторождении*

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: *Величаевско-Колодезное*

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 изучение Величаевско-Колодезного месторождения*

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: *Ковыльное*

Номер лицензии: *СТВ 00909 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.03.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение Ковыльного месторождения*

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: *Сухановское*

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 Сухановского месторождения*

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: *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 месторождения Озек-Суат*

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: *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 месторождения Русский Хутор Северный*

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: *Култайское*

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 Култайского месторождения*

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: *Долинное*

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 Долинного*

месторождения

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*

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 месторождения Южно-Острогорского*

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: *Совхозное*

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 Совхозного месторождения*

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*

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 Молодежного месторождения*

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: *Курган-Амурское*

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 Курган-Амурского месторождения*

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: *Полевое*

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 Полевого месторождения*

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*

Номер лицензии: *СТВ 00939 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа и геологическое доизучение Прасковейского месторождения*

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: *Максимокумское*

Номер лицензии: *СТВ 00917 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение Максимокумского месторождения*

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: *Андреевское*

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 на Андреевском лицензионном участке*

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 пог. 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*

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 на Бенойском лицензионном участке*

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*

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 на Брагунском лицензионном участке*

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-Кортовское*

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 на Гойт-Кортовском лицензионном участке*

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)*

Номер лицензии: *ГРЗ 11116 НЭ*

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2011**

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*

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 на Горячеисточненском лицензионном участке*

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; закончить строительство 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: *Гудермесское*

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 на Гудермесском лицензионном участке*

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-100 пог. 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*

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 на Ильинском лицензионном участке*

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; 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*

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 на Лесном лицензионном участке*

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*

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 на Мескетинском лицензионном участке*

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 2 разведочных скважин; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг 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: *Минеральное*

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 на Минеральном лицензионном участке*

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*

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 на Октябрьском лицензионном участке*

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.*

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*

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 на Правобережном лицензионном участке*

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-Брагунское*

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 на Северо-Брагунском лицензионном участке*

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*

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 на Северо-Джалкинском лицензионном участке*

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; сейсморазводочные работы, бурение 2-х разведочных скважин; 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*

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 на Северо-Минеральном лицензионном участке*

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: *Старогрозненское*

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 на Старогрозненском лицензионном участке*

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*

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 на Ханкальском лицензионном участке*

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-Корттовское*

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 на Хаян-Корттовском лицензионном участке*

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*

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 на Червленом лицензионном участке*

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*

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 на Эльдаровском лицензионном участке*

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

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Восточно-Сухокумское*

Номер лицензии: *МАХ 00374 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Восточно-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: *Восточно-Юбилейное*

Номер лицензии: *МАХ 00376 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Восточно-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: *Гаруновское*

Номер лицензии: *МАХ 00377 НЭ*

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата на газоконденсатном месторождении Гаруновское*

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*

Номер лицензии: *МАХ 00378 НЭ*

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Граничное*

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: *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*

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*

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*
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*
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*
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: *Лаваневское*
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 Лаваневское*
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*

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*

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*

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*

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*

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*

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*

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*

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: *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*

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*

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*

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*

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*

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*

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*

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*

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*

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*

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*

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*

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: *Бишккольская 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 «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Описание участка недр: *Блок Бурсукельский*

Номер лицензии: *МАХ 13511 НП*

Дата выдачи: *02.03.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2010*

Вид лицензии и целевое назначение: *для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений УВС, в пределах Блока Бурсукельский на территории Республики Дагестан*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2007-2009 годы пробурить одну поисковую скважину*

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: *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*

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 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: *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 2006 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 30 пог. км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог. км; в 2008-2010 годы пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010 году представить отчет по проведенным поисковым работам; в 2011 году 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 2007-2010 годы пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010 году представить отчет по проведенным поисковым работам; в 2011 году 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: *Махачкала-Тарки*

Номер лицензии: *МАХ 12004 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *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 Карланюртовская*

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 Карланюртовская*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *в 2008-2010 годы пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010 году представить отчет по проведенным поисковым работам; в 2011 году 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: **на 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 2007-2010 годы пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010 году представить отчет по проведенным поисковым работам; в 2011 году 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 кв. км; в 2009-2011 годы пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2011 году представить отчет по проведенным поисковым работам; в 2012 году 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 2008-2010 годы пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010 году представить отчет по проведенным поисковым работам; в 2011 году 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: *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*
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
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: *31.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *статья 10 Закона Российской Федерации «О недрах»*
Основные положения лицензии: *в 2009-2010 годы подготовить проектную документацию для строительства 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 «Вал Шатского»*
Описание участка недр: *участок недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)*

Номер лицензии: **ШЧМ №12113 НП**
Дата выдачи: **08.08.2003**
Дата окончания действия: **31.12.2011**
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: **в 2009 году – обработка полевых сейсморазведочных материалов**
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:
Основание выдачи лицензии: **статья 10 Закона Российской Федерации «О недрах»**
Основные положения лицензии: **сейсморазведка 3Д 300 кв. км (2008 год – 100 кв. км, 2011 год – 100 кв. км, 2013 год – 100 кв. км). Электроразведка ДНМЭ 180 пог. км (2009 год – 180 пог. км), инженерно-геологические изыскания 1 площадка (2012 год), экологический мониторинг (2 съемки в год), поисково-оценочное бурение 4-х скважин (2008 год – 1 скважина, 2010 год – 1 скважина, 2012 год – 1 скважина, 2013 год – 1 скважина)**
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 года – 150 руб. за 1 кв. км участка недр**

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: **ЗАО «Инзэрнефть»**
Описание участка недр: **Кожевской**
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: **статья 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-н/1-П.**
Основные положения лицензии: **2008 год: электроразведка – 100 км, переобработка данных сейсморазведки 2Д – 100 км; 2010 год: комплексная интерпретация, поисково-оценочное бурение до 01.01.2011 – 1 скважина, до 01.01.2012 – 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: **статья 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-н/1-П.**
Основные положения лицензии: **Переобработка и интерпретация материалов сейсморазведки и электроразведки**
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: **Харбизинский**

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 добычу нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр**

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 годы**

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: **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 добычу нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр**

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 годы**

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: **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: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **сейсморазведка 2Д 2009год – 200 пог. км; поисковое бурение: 2009 год – 1 скважина**

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 «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Наименование 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: **статья 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: **каширская, подольская и верейская залежи Ломовского 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: **статья 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: **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: **статья 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: *статья 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: *статья 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: *статья 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: *статья 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: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **статья 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 тилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Архангельское месторождения**

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: **статья 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: **статья 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: **статья 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: **статья 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: **статья 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: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу*

Основание выдачи лицензии: *статья 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: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *статья 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 башикурские залежи Лиственского месторождения*

Номер лицензии: **ИЖВ00143 НЭ**

Дата выдачи: **17.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *статья 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 Есене́йского 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: **статья 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 баширские залежи Есене́йского 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: **статья 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 Есене́йского 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: **статья 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-Есенеинское поднятие Есенеинского 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: **статья 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: **статья 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 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 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: **статья 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 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: **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: **статья 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: **статья 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: **статья 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: **статья 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 Мецераковского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00177 НЭ**

Дата выдачи: **23.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу**

Основание выдачи лицензии: **статья 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 Мецераковском 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 бакирская залежи Мецераковского 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: **статья 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 Мецераковском 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 Мецерьковского 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: **статья 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 Мецерьковском 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: **Бегешкинское месторождения**

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: **статья 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 Бегешкинском 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 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: **статья 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: **статья 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: **статья 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 Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского 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: **статья 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 Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского 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: **статья 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 Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского 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: **статья 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 Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского 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: **статья 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 Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского 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: **статья 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 Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского 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: **статья 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-Киенгопского 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: **статья 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-Киенгопского 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: **статья 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-Киенгопского 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: **статья 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: **турнейская залежь Южно-Киенгопского 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: **статья 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 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 залежь Южно-Киенгопского 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: **статья 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 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: **баширская и серпуховская залежи Южно-Киенгопского 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: **статья 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 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: **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: **статья 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 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: **статья 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: **статья 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: **статья 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: **статья 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 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: **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: **статья 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: **ерейская и башкирская залежи Лозюкско-Зуруинского 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: **статья 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: **статья 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: **статья 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 года №№ 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 года №№ 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: **пункт 5 статьи 10.1 Закона «О недрах»**

Основные положения лицензии: в пределах геологического отвода: в течение 2007-2009 годов проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 годов закончить строительство не менее трех поисково-оценочных скважин. Не позднее 2011 года предоставить отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В пределах горного отвода в течение 2007-2009 годов проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 годов закончить строительство не менее двух разведочных скважин. Не позднее 2011 года завершить этап разведки месторождения с предоставлением отчета по пересчету запасов поисково-оценочного и разведочного бурения. 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: **пункт 4 статьи 10.1 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: **пункт 4 статьи 10.1 Закона «О недрах»**

Основные положения лицензии: **разработать программу поисково-оценочных работ; не позднее 2010 года приступить к переинтерпретации материалов ГИС и до 2011 года 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: **пункт 4 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах»**

Основные положения лицензии: **разработать программу поисково-оценочных работ; не позднее 2009 года приступить к переинтерпретации материалов ГИС по шести ранее пробуренным разведочным скважинам; не позднее 2010 года приступить к бурению поисково-оценочной скважины и до 2011 года закончить строительство 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**

Выполнение эмитентом, его дочерними 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 смогла 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» ВНК

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 с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2009 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 5,23 млн. тонн/год. Продолжаются работы по проектированию нового нефтеперерабатывающего завода мощностью 12 млн. т нефти в год, планируемого к строительству на базе ООО «РН – Туапсинский НПЗ».

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/м³.

На Туапсинском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения: газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ; бензин экспортный технологический; бензины автомобильные А-76, А-92, АИ-95, дизельное топливо экспортное, топливо дизельное для дизельных и газотурбинных двигателей, мазут топочный М-100.

В III квартале 2009 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1330,7 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод:

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2009 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,29 млн. тонн нефти в год. В настоящее время продолжается коренная реконструкция и модернизация предприятия; ведутся работы по модернизации установки ЭЛОУ-АВТ-3 с целью увеличения мощности завода по первичной переработке до 8 млн. т нефти в год, а также работы по строительству установки замедленного коксования.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 848 кг/м³.

На КНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения: газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ; нефтя; бензины автомобильные А-76, Регуляр-92, Премиум-95, топливо для реактивных двигателей, дизельные топлива следующих видов: летнее, летнее гидроочищенное (ДТЛ 0,004-62), зимнее и арктическое; топливо судовое маловязкое; топливо для стационарных установок Севера; мазут (М-40 и флотский).

В III квартале 2009 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1851,1 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Ачинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2009 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) - 7,0 млн. тонн/год.

В настоящее время активно продолжается реконструкция и модернизация предприятия, в конце 2008 г. введена в эксплуатацию установка утилизации сероводородного газа и производства гранулированной серы мощностью 6140 тонн в год по готовой продукции.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м³.

На ОАО «Ачинский НПЗ» 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: прямогонный Нафта, прямогонный – сырье для пиролиза, автомобильные марки А-76, Нормаль-80, Регуляр-92, Премиум-95, Регуляр-92 ЕВРО, Премиум-95 ЕВРО; топлива авиационные: для газотурбинных двигателей ДЖЕТ А-1, для реактивных двигателей марки ТС-1; топлива дизельные: летнее марок Л-0,2-40, Л-0,2-62, летнее для дизелей марки ЛД-0,2, зимнее марок З-0,2-минус 35, З-0,2-минус 45, экологически чистое марок ДЛЭЧ, ДЗЭЧ, автомобильное (EN 590); мазуты: топочный марки 100; нефтебитумы: нефтяной дорожный жидкий марок МГО 70/130, МГО 130/200, нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130, БНД 130/200, 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 III квартале 2009 года объем переработки на ОАО «Ачинский НПЗ» составил 1565,3 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 01.01.2009 г. мощность по первичной переработке нефти - 9,555 млн. тонн/год.

В качестве сырья первичных процессов используются сернистые Самарские, Удмуртские и Западно-Сибирская нефти плотностью 850-870 кг/м³.

На ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического назначения: бензины автомобильные А-76, Нормаль 80, Регуляр 92, Премиум 95, Супер 98; топливо для реактивных двигателей; топлива дизельные: летнее, зимнее, арктическое; летнее ЕВРО-С, зимнее ЕВРО-4 класс 1; топливо судовое маловязкое; нефтяные битумы; кислота серная; кокс электродный; мазут топочный М-100.

В III квартале 2009 года объем переработки в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1955,0 тыс. тонн.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2009 г. мощность по первичной переработке нефти - 6,997 млн. тонн/год. На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4, предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа, и установка ЭЛОУ-АВТ-5, являющаяся современной высокопроизводительной комбинированной установкой по первичной переработке нефти.

В качестве сырья первичных процессов ОАО «Куйбышевский НПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью 865 кг/м³

На ОАО «Куйбышевский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ; нормальный бутан марки Б; ШФЛУ марки Б; бензины автомобильные Нормаль -80, Регуляр-92, Премиум – 95, Супер -98, прямогонный бензин, дизельные топлива: летнее, летнее ЕВРО-С, летнее экологически чистое (ДЛЭЧ), зимнее; мазут топочный М-100; сера техническая жидкая сорт 9998; сера техническая комовая сорт 9950; сырье для производства кровельных битумов.

В III квартале 2009 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1825,0 тыс. тонн.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой

переработки нефти. На 01.01.2009 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.

На ОАО «Сызранский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения: газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ; фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б"; фракция бутан-бутиленовая марки "Б"; бензины автомобильные: А-76 неэтилированный, Нормаль-80, Регуляр-92, Премиум-95, Супер-98, Регуляр Евро-92/4; бензин прямогонный; топливо для реактивных двигателей РТ высший сорт; топлива дизельные: автомобильное сорт В и сорт С; топлива дизельные: Л-0,2-62 высший сорт, 3-0,2-35 высший сорт, экологически чистое ДЛЭЧ - 0,05-62, летнее ЕВРО-С; топлива нефтяные: топочный мазут 100 зольный V вида с tзст=25 0С; топочный мазут 100 зольный VI вида с tзст=25 0С; топочный мазут 100 зольный VII вида с tзст=25 0С; топливо судовое маловязкое (СМТ) III вида; сырьё для производства нефтяных вязких дорожных битумов марки СБ-20/40; битумы нефтяные строительные марок: БН-70/30; БН-90/10; битумы нефтяные: дорожный вязкий БНД-60/90; дорожный вязкий БНД-90/130;

битумы нефтяные: кровельный БНК-45/190; кровельный БНК- 40/180; кислота серная контактная техническая 1 сорт; кислота серная контактная техническая 2 сорт.

В III квартале 2009 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1685,0 тыс. тонн.

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» является предприятием топливно-масляного профиля с глубокой схемой переработки и развитым нефтехимическим производством. В настоящее время в производственную структуру ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» входят три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

На 01.01.09 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 13,395 млн. т/год. Минэнерго РФ в июне т.г. согласовало списание производственной мощности морально и физически устаревшей установки ЭЛОУ-АВТ-3 мощностью 3,210 млн.т/год. В настоящее время мощность по первичной переработке нефти составляет 10,185 млн.т/год.

В состав НПЗ входят установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3 и установка ЭЛОУ-АВТ-3 (согласовано списание).

В состав химического завода входят следующие производства и установки: производство метанола-ректификата; производство бутиловых спиртов; производство фталевого ангидрида и диоктилфталата; установка по производству серной кислоты;

производство аминов. В состав завода масел входят: установка деасфальтизации гудрона 36/2М; установка селективной очистки А-37/3; установка депарафинизации масляных фракций 39/7; гидроочистка масляных фракций Г-24 (бл. № 1,3); производство трансформаторного масла (блок 123, уст. 332, Г-24 2 бл.); установка блендинга масел; 2 установки фасовки масел – в 200-литровые бочки и в мелкую тару.

В ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения.

В III квартале 2009 года объем переработки на ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» составил 2481,8 тыс. тонн.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2009 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: бензины автомобильные: Нормаль-80; Регуляр-92; Премиум-95; дизельное топливо летнее и зимнее.

В период январь - сентябрь 2009 года поставка нефти ОАО «НК «Роснефть» в ООО «Стрежевской НПЗ» не производилась.

Ангарский завод полимеров

ОАО "Ангарский завод полимеров" оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки.

В состав завода входят:

(1) производство ЭП-300, которое предназначено для получения этилена и пропилена из продуктов пиролиза бензинов, легкого углеводородного сырья (сжиженных углеводородных газов). Утвержденная годовая мощность производства этилена - 300 тыс. тонн; пропилен - 139,6 тыс. тонн;

(2) производство полиэтилена высокого давления (ПВД), которое предназначено для получения и первичной стабилизации базовых и модифицированных марок ПВД низкой плотности в реакторах с мешалкой, а также приема, анализа и усреднения полиэтилена, переработки полиэтилена в композиции и пленку, хранения, расфасовки и отгрузки готовой продукции. Утвержденная годовая мощность производства полиэтилена высокого давления - 120 тыс. тонн.

(3) установка по производству этилбензола бензола («Пиротол»), которая предназначена для выработки бензола при переработке из легкой смолы пиролиза (пироконденсата), полученной на производстве установки ЭП-300, методом каталитического гидродеалкилирования алкилароматических углеводородов. Утвержденная годовая мощность производства бензола - 120 тыс. тонн.

(4) установка по производству этилбензола, которая предназначена для выпуска этилбензола методом алкилирования бензола этиленом в присутствии каталитического комплекса на основе хлористого алюминия. Утвержденная годовая мощность производства этилбензола - 55 тыс. тонн.

(5) установка производства стирола, которая предназначена для переработки этилбензола в стирол; приема, хранения и отгрузки товарного стирола; выдачи стирола на производство полистиролов; приема и хранения этилбензола (привозного и собственного), углеводородного конденсата (УВК), некондиционного стирола, охлаждающих жидкостей. Утвержденная годовая мощность производства - 44 тыс. тонн.

(6) производство полистирола, которое предназначено для выпуска вспенивающегося и ударопрочного полистирола; выпуска полистирола общего назначения марки ПСС-С; сушки полистирола; переработки ударопрочного полистирола и общего назначения марки ППС-С; фасовки и отгрузки готовой продукции потребителям. Утвержденная годовая мощность производства - 15 тыс. тонн.

ОАО "Ангарский завод полимеров" выпускаются следующие виды продукции: этилен; пропилен; бензол нефтяной; бутилен-бутадиеновая фракция; фракция жидких продуктов пиролиза; смола пиролизная тяжелая и смолы ПАБ и КОРС; полиэтилен высокого давления; этилбензол; стирол; полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ.

В III квартале объем переработки на ОАО "Ангарский завод полимеров" составил 158 428 тонн. Выручка от продажи продукции, работ, услуг (без налогов) за 2 квартал составила 880,6 млн. руб.

Отраденский газоперерабатывающий завод

ЗАО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз». Комплекс технологических установок, входящих в состав завода, обеспечивает подготовку, компримирование, отбензинивание газа методом низкотемпературной конденсации, налив ШФЛУ в ж/д цистерны, получение серы методом Клауса из кислых газов, образующихся в результате очистки газа от сероводорода и углекислоты.

В состав основных технологических установок завода входят: установка подготовки газа; установка переработки газа; газокompрессорный участок; участок по эксплуатации товарного парка и газопроводов:

ЗАО "Отраденский НПЗ" выпускаются следующие виды продукции: ШФЛУ, ТУ 38.101524-93; фракция этановая, ТУ 0272-022-00151638-99; сера техническая газовая комовая; газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам.

В III квартале объем переработки на ЗАО "Отраденский ГПЗ" составил 84 713 тыс. м3;

Нефтегорский ГПЗ

ЗАО «Нефтегорский ГПЗ» 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.

В состав ЗАО «Нефтегорский ГПЗ» входят следующие установки: установка подготовки газа, газокompрессорный участок (I-II-III блок) в совокупности с сепараторным отделением и IV блок (Дожимная компрессорная станция – ДКС по дожиму сухого отбензиненного газа); установка переработки газа, участок по эксплуатации товарного парка и газопроductопроводов (УЭТП и ГП).

ЗАО « Нефтегорский 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, ОСТ 51.40-93; серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93-127.5-93.

В III квартале объем переработки сырья составил 99,584 млн.н.м3, в том числе от ОАО «Самаранефтегаз» - 52,761 млн.н.м3.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

В настоящее время законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов 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 8.12.2003 №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от 26.07.2006 г. № 135-ФЗ "О защите конкуренции", 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 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 составляет экспорт реактивного топлива, внесенного 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).

Также подлежит государственному контролю (лицензированию) вывоз из РФ серной кислоты, внесенной в список IV перечня прекурсоров, оборот которых в РФ ограничен и в отношении которых устанавливаются меры контроля в соответствии с Федеральным законом «О наркотических средствах и психотропных веществах» и международными договорами 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.

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 шельфе Охотского моря (проекты «Сахалин 3» и «Сахалин-5»). Основное развитие нефтедобычи планируется в Восточной Сибири (Ванкорская группа месторождений, Юрубчено-Тохомское и другие месторождения Красноярского края, Верхнечонское месторождение).

В области нефтепереработки приоритетом ОАО «НК «Роснефть» является реконструкция НПЗ на основе использования новейших мировых и отечественных достижений в технологии глубокой переработки нефти, производстве высококачественных нефтепродуктов. В результате реконструкции заводов будет увеличена их производительность, а также повышена глубина переработки. Производство будет отвечать высоким 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.

Реализация стратегических задач Компании будет базироваться на использовании новейших технологий как в геологоразведке и разработке, так и в нефтепереработке и маркетинге, а также на развитии кадров: повышение квалификации, привлечение и воспитание высококвалифицированных специалистов, программы подготовки «Школа-ВУЗ-Предприятие».

Компания планирует выйти на лидирующие позиции в обеспечении безопасности и экологической чистоты производства.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам*

Год начала участия: *1998*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам.

Президент ОАО «НК «Роснефть» является Председателем Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам.

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.

Президент ОАО «НК «Роснефть» С.М. Богданчиков является членом Коллегии Торгово-промышленной палаты Российской Федерации.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта*

Год начала участия: *2005*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Всероссийской ассоциации летних олимпийских видов спорта.

7 июня 2006 года, на внеочередном собрании президентом Ассоциации был избран Президент ОАО «НК» Роснефть» С. М. Богданчиков.

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 общества

Совет директоров 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 (председатель)	1962	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, %
Нестеренко Сергей Михайлович (председатель)	1962	0.0002	0.0002
Дубицкая Татьяна Витальевна	1964	0	0
Усков Андрей Михайлович	1966	0	0
Акинин Владимир Алексеевич	1958	0	0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз».*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «РН-Краснодарнефтегаз»*

Место нахождения: *350063 Россия, г. Краснодар, Комсомольская 36*

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 общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковалев Николай Иванович	1950	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, %
Ковалев Николай Иванович (председатель)	1950	0.00005	0.00005
Каранадзе Юрий Зиновьевич	1951	0.0001	0.0001
Исламов Ришат Фагимович	1968	0	0
Садомцев Борис Анатольевич	1951	0	0
Пожилев Александр Константинович	1968	0	0
Петухов Александр Евгеньевич	1956	0	0
Плахтеев Юрий Викторович	1959	0	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, 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 общества

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Литвиненко Виталий Анатольевич (председатель)	1971	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, %
-----	--------------	---	--

Литвиненко Виталий Анатольевич (председатель)	1971	0.00005	0.00005
Бедрин Валерий Геннадьевич	1964	0.0001	0.0001
Пасечник Валерий Эдуардович	1965	0.00008	0.00008
Тяпов Олег Анатольевич	1970	0	0
Турнов Александр Анатольевич	1968	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ставропольнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Место нахождения: **356884 Россия, Ставропольский край, г. Нефтекумск,, 50 лет Пионерии, 5**

ИНН: **2614019198**; ОГРН: **1052607115967**

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 общества:

Совет директоров 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	0.000005	0.000005

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	0.000005	0.000005
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 общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прохоров Николай Николаевич (председатель)	1952	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, %
Прохоров Николай Николаевич	1952	0.00005	0.00005
Азимов Тофик Азимович	1957	0	0
Колесов Александр Владиславович	1966	0.0003	0.0003
Сидоров Игорь Вадимович	1955	0	0
Якибчук Наталья Юрьевна	1959	0	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**

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 общества

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бульба Владимир Анатольевич	1969	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, %
-----	--------------	---	--

			эмитента, %
Бульба Владимир Анатольевич (председатель)	1969	0.0002	0.0002
Пайвин Дмитрий Викторович	1972	0	0
Здольник Сергей Евгеньевич	1972	0	0
Карвасарная Валентина Анатольевна	1960	0	0
Любич Сергей Геннадьевич	1967	0	0

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 общества:

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ставский Михаил Ефимович (председатель)	1961	0.0007	0.0007
Гиалаев Гани Гайсинович	1956	0	0
Салтыков Михаил Николаевич	1951	0.00002	0.00002
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Хачатуров Рафаэль Минасович	1932	0	0
Гиндиев Абдулхалик Муслимович	1948	0	0

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гиндиев Абдулхалик Муслимович	1948	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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Байсултанов Одес Хасаевич (председатель)	1965	0	0
Ставский Михаил Ефимович	1961	0.0007	0.0007
Богданов Дмитрий Евгеньевич	1958	0.0006	0.0006
Хачатуров Рафаэль Минасович	1932	0	0
Лозинский Константин Александрович	1959	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Абдулкаримов Олгузур Альвиевич	1954	0	0
Рассуханов Усман Абдул-Азиевич	1968	0	0
Мамакаев Салман Адланович	1961	0	0

Единоличный 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
Альвиев Муса Хамзатович	1964	0	0
Хаджиев Баудин Султанович	1956	0	0
Султузанов 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: **163000 Россия, г. Архангельск., Приморская, 2/68**

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стюарт Эванс Сноу (председатель)	1956	0	0
Ставский Михаил Ефимович	1961	0.007	0.0007
Гудырин Михаил Петрович	1948	0.0001	0.0001
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Марк Уэйд Реймер	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	0

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	0
Колин Джон Джонсон	1960	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Место нахождения: **368560 Россия, Республика Дагестан, Каякентский р-он, с. Новокаякент, Новая 24**

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ставский Михаил Ефимович (председатель)	1961	0.0007	0.0007
Хачатуров Рафаэль Минасович	1932	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Амирилаев Адам Баширович	1963	0	0
Адиев Магомедхабиб Магомедович	1953	0	0
Гиндиев Абдулхалик Муслимович	1948	0	0
Давыдов Валерий Годович	1955	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
Гусейнова Людмила Станиславовна	1961	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 «Верхнечонскнефтегаз»*

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 «Верхнечонскнефтегаз»*

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 «Верхнечонскнефтегаз».*

Состав совета директоров общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Благовещенский Виктор Анатольевич (председатель)	1962	0	0
Запольский Дмитрий Александрович	1965	0	0
Иванов Николай Владимирович	1972	0	0
Лаврентьев Дмитрий Евгеньевич	1978	0	0
Лоуренс Эллиот Бейтс	1965	0	0
Никишкин Владимир Анатольевич	1953	0	0
Ставский Михаил Ефимович	1961	0.0007	0.0007
Уиллис Деррил	1969	0	0
Чернов Иван Николаевич	1938	0	

Едиличный 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
Михеев Александр Васильевич	1970	0	0
Владимиров Владимир Владимирович	1975	0	0
Горелик Александр Леонидович	1957	0	0
Селевич Ольга Львовна	1962	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 общества
Совет директоров не предусмотрен

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ежов Валерий Викторович	1950	0.00007	0.00007

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ежов Валерий Викторович (председатель)	1950	0.00007	0.00007
Гуляйкин Дмитрий Владимирович	1974	0	0
Недошивин Юрий Вениаминович	1959	0	0
Шабовта Александр Николаевич	1970	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Московский завод «Нефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Место нахождения: **105118 Россия, г. Москва, шоссе Энтузиастов, 40**

ИНН: **7720065580**, ОГРН:

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Нападовский Вячеслав Владимирович	1948	0	0
Хасанов Марс Магнавиевич	1955	0.0003	0.0003
Кулаева Ирина Викторовна	1955	0.00003	0.00003
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
Кравченко Наталия Николаевна	1956	0	0
Поливахин Константин Владимирович	1970	0	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**

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 общества
Совет директоров 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 (председатель)	1958	0	0

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)	1958	0	0
Задесенец Владимир Андреевич	1956	0	0
Линев Владимир Иванович	1955	0	0
Чепурных Алексей Валерьевич	1970	0	0
Щетнев Сергей Вениаминович	1953	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 общества
Совет директоров 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	0

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0	0
Богданов Дмитрий Евгеньевич	1958	0.0006	0.0006
Кулаева Ирина Викторовна	1955	0.00003	0.00003
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Богданов Александр Валентинович	1960	0	0
Ллоор Иван Иванович	1955	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	х акций эмитента, %
Кристалинский Александр Геннадьевич	1965	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	0
Бороденчик Евгений Анатольевич	1954	0	0
Афанасьева Татьяна Сергеевна	1972	0	0
Онишко Денис Владимирович	1976	0	0
Реус Алексей Викторович	1978	0	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, 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, %: **50.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **38**

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0	0
Лозинский Константин Михайлович	1959	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Клименко Екатерина Михайловна	1985	0	0
Дзасохов Тамерлан Юрьевич	1975	0	0

Единоличный 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	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Товгазов Анатолий Сергеевич (председатель)	1958	0	0
Дзанаев Эльбрус Владимирович	1962	0	0
Саутиева Анжела Эльбрусовна	1979	0	0
Козырев Асхар 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 общества

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадле щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Анисимов Юрий Николаевич	1971	0.00002	0.00002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадле щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Анисимов Юрий Николаевич(председатель)	1971	0.00002	0.00002
Антонов Василий Юрьевич	1961	0	0
Савина Марина Евгеньевна	1962	0	0
Мальгин Николай Вячеславович	1971	0	0
Юдин Алексей Геннадьевич	1973	0	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 **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, %: *99.68*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *99.8*

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Карданов Валерий Заудинович	1957	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карданов Валерий Заудинович	1957	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карданов Валерий Заудинович (председатель)	1957	0	0
Заифов Анатолий Алисагович	1942	0	0
Карданов Мурат Заудинович	1969	0	0
Карашев Анзор Михайлович	1969	0	0
Шогенов Тимур Николаевич	1953	0	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

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0	0
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.00006	0.00006
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 Васильевна	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,, Колмунаров 4**

ИНН: **2309003018** ОГРН: **1022301424408**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Открытое акционерное общество «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»-**

«Курганнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0	0
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.0001	0.00001
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Муртазин Рустам Ринатович	1967	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Салыгин Валерий Иванович	1938	0	0
Чепель Владимир Вячеславович	1955	0	0
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.00006	0.00006

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.00006	0.00006

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	0.00006	0.00006
Рощупкина Ольга Борисовна	1977	0	0
Зелюка Александр Григорьевич	1953	0	0
Кубышин Владимир Валентинович	1955	0	0
Мячев Андрей Геннадьевич	1968	0	0
Теунаев Дагир Мазанович	1952	0	0
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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Лозинский Константин Михайлович	1959	0	0
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Коробкова Татьяна Ивановна	1960	0.00003	0.00003
Еремеев Геннадий Иванович	1957	0	0
Бухтояров Александр Иванович	1949	0	0
Аюпов Ринат Мидихатович	1959	0	0

Едиличный 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

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: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 60,51% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	х акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0	0
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008
Шляхова Вера Александровна	1948	0	0
Головащенко Игорь Николаевич	1968	0.00005	0.00005
Анисимов Юрий Николаевич	1971	0.00002	0.00002
Зарубин Петр Маркович	1966	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Головащенко Игорь Николаевич	1968	0.00005	0.00005

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Головащенко Игорь Николаевич (председатель)	1968	0.00005	0.00005
Протасова Людмила Сергеевна	1952	0	0
Павлий Андрей Николаевич	1971	0	0
Янец Николай Сигизмундович	1959	0	0
Миненко Алексей Демьянович	1957	0	0
Столярова Ольга Энверовна	1956	0	0
Лескин Олег Юрьевич	1962	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 общества

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

Петелин Николай Аркадьевич (председатель)	1954	0	0
---	------	---	---

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Караганов Сергей Васильевич	1958	0.00083	0.00083
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008
Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Салыгин Валерий Иванович	1938	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, %
Вуймин Виктор Васильевич	1948	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, %
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

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Караганов Сергей Васильевич (председатель)	1958	0.00083	0.00083
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Кежеж Николай Яковлевич	1949	0.00008	0.00008
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008
Салтыков Михаил Николаевич	1951	0.00002	0.00002
Рыпневский Эдуард Владимирович	1962	0	0
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	0
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 общества

Совет директоров 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	1969	0	0
Уздинова Светлана Станиславовна	1961	0	0
Литунов Сергей Анатольевич	1967	0	0
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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Феоктистов Александр Иванович (председатель)	1950	0.0004	0.0004

Тропин Эдуард Юрьевич	1970	0.00003	0.00003
Кулаева Ирина Викторовна	1955	0.00003	0.00003
Фарзалиев Владислав Сафарович	1961	0	0
Кривой Евгений Анатольевич	1977	0	0

Единоличный 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	0
Агаева Мария Федоровна	1948	0	0
Трясцин Владимир Анатольевич	1979	0	0
Мороз Константин Иванович	1957	0	0
Каргина Зинаида Владимировна	1957	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Востокнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Востокнефтепродукт"**

Место нахождения **680030 Россия, г.Хабаровск,, Уссурийская, 7**

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-Востокнефтепродукт»**

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-Востокнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Мелехин Владимир Владимирович	1955	0	0
Прохоров Николай Николаевич	1952	0.00005	0.00005
Патютько Иван Николаевич	1952	0.0003	0.0003

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Патюцько Иван Николаевич	1952	0.0003	0.0003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Патюцько Иван Николаевич (председатель)	1952	0.0003	0.0003
Щербакова Надежда Степановна	1956	0	0
Шестаков Владимир Михайлович	1945	0	0
Егорова Елена Леонидовна	1972	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 общества

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дашевский Александр Владимирович	1966	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 общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дрыгалов Михаил Сергеевич	1953	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Красноярскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"**

Место нахождения **660079 Россия, г.Красноярск, 60 лет Октября 107 оф. 302**

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 общества
Совет директоров 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 **630049 Россия, г.Новосибирск, Красный проспект, 163/2 оф. 414**

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 общества

Совет директоров 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 общества

Совет директоров 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 **454091 Россия, г. Челябинск, Пушкина 66А**

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 общества

Совет директоров 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 общества

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный 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

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 общества

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.00006	0.00006

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 общества

Совет директоров 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	1957	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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Ушаков Николай Егорович	1958	0	0
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00008	0.00008
Подзоров Юрий Петрович	1954	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00008	0.00008

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Востокишельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Востокишельф"**

Место нахождения **115035 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 «Востокишельф»**

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Руданец Вадим Стефанович	1973	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00008	0.00008
Подзоров Юрий Петрович	1954	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: **693000, 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 "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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Руданец Вадим Стефанович	1973	0	0
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00008	0.00008
Подзоров Юрий Петрович	1954	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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00008	0.00008
Подзоров Юрий Петрович	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-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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Толстиков Никита Владимирович	1978	0	0
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00008	0.00008

Подзоров Юрий Петрович	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-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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Толстикова Никита Владимирович	1978	0	0
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00008	0.00008
Подзоров Юрий Петрович	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-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 **693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4**

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00008	0.00008
Подзоров Юрий Петрович	1952	0	0
Руданец Вадим Стефанович	1966	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: **Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-АМК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Сахалинморнефтегаз-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 «Сахалинморнефтегаз-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 общества

Совет директоров 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00008	0.00008
Шуличенко Асия Алексеевна	1978	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: **Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть Интернэшнл Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть Интернэшнл Лимитед"**

Место нахождения **Ирландия, Мулинекс Хаус, Брайд Стрит, Дублин 8,**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть Интернэшнл Лтд.»**

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: **Управление международными проектами; Управление зарубежными проектами Эмитента**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстиков Никита Владимирович (директор класса А)	1978	0	0
Кожин Антон Игоревич	1968	0.0002	0.0002

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
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Казахстан"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Казахстан"**

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-Казахстан»**

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-Казахстан» является участником проекта по освоению Адайского блока в Республике Казахстан.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Овчаренко Александр Анатольевич	1961	0.0002	0.0002
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овчаренко Александр Анатольевич	1961	0.0002	0.0002

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, Лимассол 205, Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А**

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 Лтд.»**

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 углеводородного сырья; Получение Эмитентом дополнительного дохода.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Андреас Ладас	1955	0	0
Джулиан Сетти	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 Сетти	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Национальный нефтяной консорциум»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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: **проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добыча, транспортировка и переработка 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.

Участие Эмитента в нефтяных проектах в Латинской и Центральной Америке.

Состав совета директоров общества

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Русаков Валерий Александрович	1966	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дзян Ци (председатель)	1965	0	0
Чернов Иван Николаевич	1938	0.0001	0.0001
Гудырин Михаил Петрович	1948	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Лю Шаою	1966	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	Доля принадлежа
-----	--------------	-------------------	-----------------

		в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сюткин Николай Николаевич (председатель)	1975	0	0
Чумаченко Владимир Александрович	1973	0	0
Винарский Игорь Геннадьевич	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,, Бабаян 10/1**

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 общества

Совет директоров 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

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: **Получение дополнительного дохода.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

		эмитента, %	х акций эмитента, %
Худайнатов Эдуард Юрьевич (председатель)		0	0
Заблоцкий Павел Алексеевич		0	0
Мандрыка Сергей Михайлович	1966	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, %
Мандрыка Сергей Михайлович	1966	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандрыка Сергей Михайлович (председатель)	1966	0	0
Коростелева Любовь Павловна	1955	0	0
Лайович Бранислав	1962	0	0
Гостевских Нэля Ниловна	1960	0	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**

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 обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (Управляющий директор А)	1938	0.0001	0.0001
Бродский Лев Соломонович (Управляющий директор А)	1954	0	0
Компания АНТ Менеджерс Б.В. (Управляющий директор А)	-	0	0
Ким Сеонг Хун (Управляющий директор Б)	1955	0	0
Ким Донгхи (Управляющий директор Б)	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В. не предусмотрен единоличный исполнительный орган.	-	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

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

ИНН: **7736153344** ОГРН: **1027739186914**

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, %: **76.47**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **76.47**

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Трегуб Сергей Вадимович (председатель)	1959	0	0
Аношко Николай Александрович	1950	0	0
Каланда Лариса Вячеславовна	1964	0.0025	0.0025
Курцер Григорий Маркович	1980	0	0
Ложевский Игорь Арнольдович	1957	0	0
Макаров Сергей Игоревич	1963	0	0
Таций Владимир Витальевич	1960	0	0
Титов Дмитрий Андреевич	1967	0	0
Турсунов Ризо Шарипович	1947	0	0
Шарипов Рашид Равелевич	1968	0	0
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, %
Титов Дмитрий Андреевич	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенны х акций эмитента, %
Титов Дмитрий Андреевич (председатель)	1968	0	0
Белеванцев Сергей Всеволодович	1959	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
Шаповалов Дмитрий Викторович	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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Якибчук Наталья Юрьевна (председатель)	1959	0	0
Каштанов Юрий Дмитриевич	1963	0	0
Лазарев Петр Иванович	1967	0.001	0.001
Шилов Сергей Геннадьевич	1955	0	0
Омеляшко Михаил Владимирович	1960	0	0
Карташов Виталий Владимирович	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 **115998 Россия, г.Москва,, Софийская набережная, 26/1**

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хасанов Марс Магнавиевич (председатель)	1955	0.0003	0.0003
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008
Каверин Андрей Алексеевич	1975	0	0
Ковалев Николай Иванович	1950	0	0
Кондратьев Николай Александрович	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кондратьев Николай Александрович	1960	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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Сахалинский
научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт нефти и газа
"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-испытательских работ. Обеспечение современного уровня подготовливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства.**

Состав совета директоров общества
Совет директоров 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	0

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	0
Лукьяненко Виктор Васильевич	1951	0	0
Боровская Тамара Николаевна	1961	0	0
Замотай Сергей Анатольевич	1952	0	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: **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 подготовливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства.**

Состав совета директоров общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	х акций эмитента, %
Латыпов Альберт Рифович	1964	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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-испытательских работ. Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства.**

Состав совета директоров общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Городников Михаил Аркадьевич	1957	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 Магнаевич	1955	0.0003	0.0003
Афанасьев Игорь Семенович	1972	0	0
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 общества
Совет директоров 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

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нарушевич Юрий Анатольевич (председатель)	1968	0.00006	0.00006
Виноградов Сергей Николаевич	1964	0	0
Штепуляк Сергей Михайлович	1966	0	0
Парпаев Чингис Геннадьевич	1977	0	0
Большаков Алексей Николаевич	1975	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Строй"**

Место нахождения **115054, Россия, г.Москва., Дубининская, 31А**

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 общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Истомин Николай Павлович	1950	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Энерго"**

Место нахождения **115419 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28**

ИНН: **7706525041** ОГРН: **1047796118182**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Энерго»**

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: **Купля-продажа электроэнергии, консалтинговые услуги по энергообеспечению, модернизация автоматических систем, контроля и учета электроэнергии. Обеспечение производственной деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Заблоцкий Павел Алексеевич (председатель)	1962	0	0
Пухальский Александр Андреевич	1957	0	0
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008
Гилаев Гани Гайсинович	1956	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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 общества

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	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 общества
Совет директоров 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 общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузнецова Людмила Евгеньевна	1965	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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 общества
Совет директоров 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	1959	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 **117071 Россия, г. Москва, Малая Калужская 19**

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 общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кудрявцев Андрей Владимирович	1949	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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 помещении. Обеспечение производственной деятельности Эмитента.*

Состав совета директоров общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ткач Александр Григорьевич	1959	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Учет"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Учет"*

Место нахождения *115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А*

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенны х акций эмитента, %
Макаров Сергей Игоревич (председатель)	1963	0	0
Ким Сун Не	1951	0.0006	0.0006
Каштанов Юрий Дмитриевич	1963	0	0
Павлов Максим Леонидович	1967	0	0
Павлов Игорь Владимирович	1959	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Павлов Игорь Владимирович	1959	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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 общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Барков Сергей Васильевич	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЮКОС-Мамонтово"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЮКОС-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 «ЮКОС-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 общества

Совет директоров 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	0

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нехорошев Валерий Витальевич (председатель)	1946	0	0
Лебеденко Константин Викторович	1972	0	0
Волгин Владимир Александрович	1975	0	0
Тяпов Олег Анатольевич	1970	0	0
Логвись Иван Андреевич	1951	0	0

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	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ПНО"**

Место нахождения **629830 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Галиуллин Минигали Минибаевич	1951	0	0
Заволжский Виктор Борисович	1950	0	0
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
Тарасов Сергей Александрович	1975	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Радченко Владимир Степанович	1952	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Радченко Владимир Степанович	1952	0	0
Горбунова Елена Леонидовна	1962	0	0
Давлетшин Ралиф Рафаилович	1962	0	0
Редковец Светлана Рудольфовна	1972	0	0
Горбунов Сергей Николаевич	1964	0	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**

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 общества

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу 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 общества

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Омельченко Валентин Алексеевич	1955	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: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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, %: **22.59**

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: **Оказание услуг по управлению производством. ООО «РН-Сервис» является одним из сервисных предприятий, сопровождающих производственную деятельность Эмитента.**

Состав совета директоров общества

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тропин Эдуард Юрьевич	1970	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие "Гранит"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Гранит"**

Место нахождения **648360 Россия, Эвенкийский автономный округ, п. Байкит,, Гагарина 10А**

ИНН: **8802002423** ОГРН: **1048800001140**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО ЧОП «Гранит»**

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 защите жизни и здоровья граждан и имущества. Обеспечение безопасности деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

Совет директоров 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	1955	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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, %: **99.99**

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: **Закупка, поставка и реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и на экспорт. ООО «РН-Трейд» является одним из нефтетрейдеров Эмитента.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Лазарев Петр Иванович	1967	0.001	0.001
Коробкова Татьяна Ивановна	1960	0.00003	0.00003
Долгов Александр Петрович	1956	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федотов Александр Сергеевич	1961	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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	х акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0.0006	0.0006
Богданов Дмитрий Евгеньевич	1958	0.0006	0.0006
Андронов Сергей Александрович	1969	0	0
Медников Владимир Александрович	1955	0	0
Бурима Сергей Николаевич	1957	0	0

Единоличный 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 **105120 Россия, г.Москва,, Мрузовский переулок 11**

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 «Московская газовая компания» создано для реализации природного газа, добываемого предприятиями, входящими в группу компаний Эмитента.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Плешивцев Всеволод Георгиевич	1950	0	0
Сухарев Олег Юрьевич	1972	0	0
Посконин Антон Юрьевич	1972	0	0
Трунилина Тамара Дмитриевна	1948	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соболев Михаил Юрьевич	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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. Александрополис (Греция) и соединяющего их нефтепровода.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барков Михаил Викторович	1951	0	0
Богданов Дмитрий Евгеньевич	1958	0.0006	0.0006
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,**

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 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 мелкооптовая продажа нефтепродуктов и продуктов нефтехимической промышленности. КОО «Роснефть-Монголия» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов.**

Состав совета директоров общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Д. Батболд	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения **197343 Россия, г. Санкт-Петербург, Земледельческая, 3 литер "Б" оф. помещение 6-НЮ №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 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	1944	0	0
Басарыгин Михаил Юрьевич	1968	0	0
Самсонов Роман Олегович	1961	0	0
Шашкова Наталья Шахнуровна	1972	0	0
Минчева Наталия Александровна	1974	0	0
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008

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

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	--------------	-------------------	-----------------

		в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенных акций эмитента, %
--	--	---------------------------------	---

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Котов Петр Алексеевич	1955	0.00006	0.00006
Гамин Игорь Михайлович	1960	0	0
Зверева Валентина Николаевна	1952	0	0
Чурилов Лев Дмитриевич	1935	0	0
Отт Виктор Иоганесович	1948	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чурилов Лев Дмитриевич	1935	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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гирзекорн Александр Альбертович (председатель)	1954	0	0
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Бойко Владимир Кириллович	1956	0	0
Архипов Геннадий Геннадьевич	1955	0	0
Сташнова 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, %
Бойко Владимир Кириллович	1956	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: **650600523** 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, %: **78.21**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **78.21**

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пухальский Александр Алексеевич (председатель)	1957	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Прохоров Николай Николаевич	1952	0.00005	0.00005
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	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: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Энерго»**

Место нахождения: **115419, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28**

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 "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 общества

Совет директоров не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Якушев Сергей Андреевич	1965	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, %: **91.37**

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 общества

Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	х акций эмитента, %
Сливкин Николай Михайлович	1959	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспойл"**

Место нахождения **Россия, Республика Дагестан, Седова 75**

ИНН: **0541024087** ОГРН: **1020502459493**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Каспойл»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.1**

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 и разработка месторождений нефти и газа на дагестанском шельфе Каспия. ООО «Каспойл» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их эмитентом.**

Состав совета директоров общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гиндиев Абулхалик Муслимович	1955	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Восточный Нефтеналивной Терминал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Восточный Нефтеналивной Терминал"**

Место нахождения **692941 Россия, Приморский край, г. Находка,, Врангель, 1**

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 «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

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: **Перевалка нефти и продуктов ее переработки. ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» входит в группу сбытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть».**

Состав совета директоров общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу

		капитале эмитента, %	обыкновенны х акций эмитента, %
Угольников Евгений Сергеевич	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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.**

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 общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванцов Владимир Юрьевич	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа 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 общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самойлов Валентин Никитич	1946	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "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, %: **80**

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 общества
Совет директоров не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лозинский Константин Михайлович	1959	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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Земельные участки	461 772	0
Здания	25 202 662	6 591 412
Сооружения	305 702 544	94 333 756
Машины и оборудование	44 976 536	15 593 794
Транспортные средства	3 692 953	1 180 794
Производственный и хозяйственный инвентарь	766 267	506 908
Прочие	77 927	32 504

Отчетная дата: **30.09.2009**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась: *Да*

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершённого отчетного периода.:

ОАО «НК «Роснефть» не планирует приобретение, замену и выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента.

В III квартале 2009 года объекты недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть» не являлись предметами залога и не передавались в обеспечение по привлеченным кредитным договорам.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2008, 9 мес.	2009, 9 мес.
Выручка	858 577 522	691 927 214
Валовая прибыль	372 385 845	301 030 449
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	206 361 827	147 379 626
Рентабельность собственного капитала, %	32.99	21.42
Рентабельность активов, %	15.77	9.38

Коэффициент чистой прибыльности, %	24.04	21.3
Рентабельность продукции (продаж), %	34.27	29.85
Оборачиваемость капитала	0.8	1
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

Выручка за 9 месяцев 2009 года снизилась против соответствующего периода 2008 года на 19,4%. Основным фактором снижения выручки является падение почти в 2 раза мировых цен на нефть. Средняя цена нефти марки URALS снизилась со 108 \$/барр за 9 месяцев 2008 года до 56,6 \$/барр за 9 месяцев 2009 года.

Одновременный рост курса доллара США в рассматриваемом периоде до 32,5 руб/\$, или на 35% к 9 месяцам 2008 года (24,0 руб/\$), увеличение объема реализации продукции оказали положительное влияние на выручку Компании, но не смогли компенсировать негативное влияние падения мировых цен на нефть.

На снижение валовой прибыли за 9 месяцев 2009 года по отношению к соответствующему периоду 2008 года на 19,1%, оказали аналогичные факторы, что и на выручку. Снижение валовой прибыли составило 71,3 млрд. рублей.

Не смотря на сокращение себестоимости продукции по отношению к прошлому периоду на 19,6%, снижение выручки и рост коммерческих расходов на 23%, обусловленный, в основном, ростом транспортных тарифов естественных монополий, негативно отразились на результатах операционной деятельности Компании. Прибыль от продаж составила 206,5 млрд. рублей и сократилась относительно аналогичного периода 2008 года на 87,7 млрд. рублей (29,8%).

Снижение чистой прибыли за 9 месяцев 2009 года по отношению к соответствующему периоду 2008 года составило 58,9 млрд. рублей или на 28,6%.

Снижение объема выручки и прибыли от продаж за 9 месяцев 2009 года по отношению к соответствующему периоду прошлого года повлияло на снижение рентабельности собственного капитала с 32,99% до 21,42%, рентабельности активов с 15,77% до 9,38% и коэффициента чистой прибыльности с 24,04% до 21,3%. Рентабельность продукции (продаж) снизилась с 34,27% до 29,85%, оборачиваемость капитала ускорилась с 0,8 до 1.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Сальдо отрицательной курсовой разницы, возникшей в результате пересчета валютной задолженности в связи с ростом курса доллара к рублю составило за 9 месяцев т.г. -10,6 млрд. рублей, что примерно соответствует уровню сальдо аналогичного периода 2008 года (-10,9 млрд. руб.). Незначительное изменение сальдо курсовой разницы практически не оказало влияния на изменение чистой прибыли Компании в отчетном периоде 2009 года по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2008, 9 мес.	2009, 9 мес.
Собственные оборотные средства	-240 182 841	-330 117 257
Индекс постоянного актива	1.39	1.48
Коэффициент текущей ликвидности	2.06	1.37
Коэффициент быстрой ликвидности	1.85	1.27
Коэффициент автономии собственных средств	0.48	0.44

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.:

Ликвидность. В таблице приведены данные о динамике коэффициентов ликвидности Эмитента за период с 30.09.08 г. по 30.09.09 г. по итогам рассматриваемого периода основным фактором, обуславливающим снижение ликвидности Эмитента, было привлечение значительных сумм краткосрочных заёмных средств. Однако, значения коэффициентов текущей и быстрой ликвидности на 30.09.09 г. не являются сколь-нибудь критичными, учитывая кредитную историю Эмитента и его подтверждаемую в последние годы способность к восстановлению ликвидности, как за счет роста оборотных активов, так и за счёт существенного снижения краткосрочных обязательств в результате проводимой работы по реструктуризации кредитного портфеля, а именно существенного сокращения краткосрочных обязательств в пользу долгосрочных.

Достаточность капитала. На протяжении периода с 30.09.08 г. по 30.09.09 г. значение коэффициента автономии собственных средств существенно не изменилось, составив на конец рассматриваемого периода 0,44. Такой уровень данного показателя свидетельствует о достаточной степени финансовой независимости Эмитента.

Достаточность собственных оборотных средств. За рассматриваемый период динамика показателя собственных оборотных средств Эмитента имеет отрицательные значения. Это вызвано тем, что весь имеющийся собственный капитал служит источником формирования внеоборотных активов. Оборотные активы, таким образом, формируются за счет привлеченных средств. Снижение уровня данного показателя за истекший год обусловлено более быстрым ростом внеоборотных активов относительно постоянных пассивов, что привело к увеличению доли обязательств, служащих источником для формирования внеоборотных активов.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 9 мес.
Размер уставного капитала	105 982
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	133 129
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0.007
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	5 299
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	113 276 385
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	574 777 232
Общая сумма капитала эмитента	688 031 769

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

Наименование показателя	2009, 9 мес.
Оборотные активы	
Запасы	24 668 690
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	3 715 374
животные на выращивании и откорме	0
затраты в незавершенном производстве	2 660 721
готовая продукция и товары для перепродажи	13 257 643
товары отгруженные	2 755 559

расходы будущих периодов	2 279 393
прочие запасы и затраты	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	15 210 778
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1 811 360
в том числе покупатели и заказчики	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	197 562 726
в том числе покупатели и заказчики	92 724 957
Краткосрочные финансовые вложения	299 371 339
Денежные средства	14 926 371
Прочие оборотные активы	0
ИТОГО	553 551 264

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты): *Источниками формирования оборотных средств Эмитента являются привлеченные средства, включая кредиторскую задолженность. В соответствии с политикой, проводимой Эмитентом по управлению своей задолженностью, Эмитент отдает предпочтение привлечению заемных средств с длинными сроками погашения обязательств.*

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

Политика формирования источников оборотных активов учитывает:

- изменение цен на нефть и нефтепродукты на внутреннем и внешнем рынках;
- изменение объёма продаж за счёт изменения общего объёма добычи и переработки нефти и газа;
- изменение доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объёмах реализации;
- изменения экспортных пошлин, тарифов на транспортировку через систему ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «РЖД»;
- изменения налогового законодательства;
- изменения кредитной политики эмитента и т.д.

Политика Эмитента в отношении формирования оборотных активов включает в себя реализацию мероприятий по следующим направлениям:

- оптимизация объёма и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости;
- сотрудничество с рядом крупных банков на предмет долгосрочного и краткосрочного кредитования и снижения процентных ставок.

Эмитент строит свою политику по отношению к оборотным активам, исходя из следующих принципов:

- заблаговременное планирование предстоящих расходов и доходов ОАО «НК «Роснефть»;
- централизация финансовых расчетов внутри группы ОАО «НК «Роснефть», что позволяет добиться максимальной эффективности и сбалансированности использования оборотных средств;
- расчет величины необходимых Эмитенту и всей группе ОАО «НК «Роснефть» оборотных средств осуществляется, исходя из требований по обеспечению бесперебойности текущей деятельности, выполнения всех текущих обязательств, а также осуществления намеченных инвестиционных программ.

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

- значительное сокращение или увеличение объёма оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании (низкая вероятность);
- существенные изменения в стоимости собственного и заёмного капитала для Компании (низкая вероятность).

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Величина резерва под обесценение ценных бумаг по состоянию на 01.01.2008 г. (начало последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала): 633 787,2 тыс. рублей.

Величина резерва под обесценение ценных бумаг по состоянию на 31.12.2008 г. (конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала): 1 051 822 тыс. рублей.

Иные финансовые вложения

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***Общество с ограниченной ответственностью "Нефть-Актив"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Нефть-Актив"***

Место нахождения: ***117071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр.1***

ИНН: ***7725594298***

Размер вложения в денежном выражении, руб.: ***272 917 549 000***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***0***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***0***

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***Закрытое акционерное общество "Банкорнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Банкорнефть"***

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

ИНН: ***2437261631***

Размер вложения в денежном выражении, руб.: ***180 086 049 000***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***0***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***0***

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Развитие"***

Место нахождения: ***115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1;***

ИНН: ***7706645719***

Размер вложения в денежном выражении, руб.: ***248 109 932***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***0***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***0***

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Исходя из анализа финансового состояния ООО "Нефть-Актив", ЗАО "Банкорнефть" и ООО "РН-Развитие" в настоящее время не существует потенциальных рисков банкротства указанных предприятий.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Расчеты, отраженные в данном пункте произведены в соответствии со стандартами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительное право на товарный знак	1 024	333
Патенты	9 707	490
Лицензии на право пользования недрами	3 763 099	702 944
Программный продукт	151 493	7 366
ИТОГО:	3 925 323	711 133

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ. Учет нематериальных активов Общество производит в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.

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 (9 месяцев 2009 года):

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.

Реализацию этих работ обеспечивает Корпоративный научно-технический центр (КНТЦ), действующий на правах Департамента Компании, согласно ежегодно утверждаемым корпоративным планам.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за 9 месяцев 2009 года составили 125,0 млн. руб.

Расходы на научно-техническую деятельность осуществлялись за счет собственных средств по следующим основным направлениям:

- региональные геологоразведочные исследования и расширение ресурсной базы Компании (исследования Сахалинского шельфа, нераспределенного фонда недр Самарской области);
- создание цифровой региональной геолого-геофизической основы для планирования ГРП и ПТД;
- разработка инновационных методик прогноза коллекторных свойств по геофизическим данным;
- разработка и внедрение передовых технологий геолого-гидродинамического моделирования разработки месторождений;
- развитие интегрированного проектирования разработки месторождений с объединением всех ключевых процессов (разработка, бурение и заканчивание скважин, нефтегаздобыча, обустройство, экономика и т.д.);
- разработка шаблонов применения технологий разработки, эксплуатации, обустройства месторождений;
- повышение эффективности механизированной добычи нефти и управления механизированным фондом скважин;
- повышение эффективности ГРП; развитие технологий стимуляции скважин;
- обеспечение безопасности труда на всех предприятиях и подразделениях Компании;
- оптимизация и повышение эффективности организационно-управленческих решений;
- ресурсо- и энергосбережение в производственных процессах;
- разработка новых масел, присадок к топливам, маслам, битумам;
- мониторинг качества сырья и работы установок нефтепереработки и нефтехимии;
- перспективное развитие предприятий нефтепереработки и нефтехимии.

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 30.09.2009 г. Эмитентом получены патенты на следующие изобретения:

1. «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», № 2289829, приоритет от 18.08.2005 г.;
2. «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», № 2300126, приоритет от 29.03.2006 г.;
3. «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», № 2314554, приоритет от 09.06.2006 г.;
4. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322611, приоритет изобретения 25.08.2006 г.;
5. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322571, приоритет изобретения 25.08.2006 г.;

полезные модели:

6. «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», № 74976, приоритет от 04.03.2008 г.;
7. «Электроцентробежный малодобитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», № 74974, приоритет от 04.03.2008 г.;

Эмитентом получено свидетельство на товарный знак № 340473 «TPMSYS», приоритет товарного знака 12.10.2006 г.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

В соответствии с действующим законодательством РФ патент на изобретение действует до истечения двадцати лет с даты подачи заявки. Следовательно, риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, минимальны, поскольку подавляющее большинство патентов на изобретения и полезные модели не старше 5 лет.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» Минэнерго РФ (ЦДУ ТЭК).

Добыча нефти

Показатели деятельности топливно-энергетического комплекса России в 2004-2008 годы свидетельствуют о замедлении темпов роста основных показателей работы отрасли и снижении добычи нефти в 2008 году.

В 2008 году добычу нефти осуществляли 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «НОВАТЭК», 3 компании-оператора СПИ и другие добывающие организации.

В период с 2004 года по 2008 год добыча нефти увеличилась на 6,5% с 458,8 млн. тонн до 488,5 млн. тонн. Вместе с тем, в 2008 году добыча нефти снизилась относительно уровня 2007 года на 0,6%. Среднесуточная добыча нефти в России в 2008 году снизилась на 0,8% по сравнению с 2007 годом с 1,35 млн. тонн/сутки до 1,33 млн. тонн/сутки (2008 год – високосный – 366 дней).

Проходка в бурении в 2008 году составила 15454 тыс. м, увеличившись по сравнению с 2007 годом на 5,7%, в том числе объемы эксплуатационного бурения выросли на 6,1% до 14603 тыс. метров. В 2008 году доля скважин, дающих продукцию, составила 84% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин сократилась с 16,4% в 2007 году до 16% в 2008 году. В 2008 году введено в эксплуатацию 5593 новых нефтяных скважин, что на 392 скважины (7,5%) выше уровня 2007 года.

В январе-сентябре 2009 года добыча нефти в России составила 367,8 млн. тонн, увеличившись по сравнению с январем-сентябром 2008 года на 0,6%. Среднесуточная добыча нефти в январе-сентябре 2009 года (1,35 млн. тонн/сутки) увеличилась на 1,0% по сравнению с январем-сентябром 2008 года (1,33 млн. тонн/сутки) (разница темпов роста среднесуточной и накопленной добычи обусловлена разным количеством дней в 2008 году (високосный) и 2009 году).

Переработка нефти

По данным ЦДУ ТЭК на заводах России в 2008 году переработано 235,7 млн. тонн нефти, что на

8 млн. тонн или на 3,5% выше уровня переработки в 2007 году.

Среднесуточная переработка нефти в России в 2008 году составила 643,9 тыс. т/сутки, увеличившись на 3,2% к уровню 2007 года.

Производство автобензинов в 2008 году составило 35,5 млн. тонн (рост на 1,5% к уровню 2007 года), производство дизельного топлива составило 68,8 млн. тонн (рост на 3,9% к уровню 2007 года), производство топочного мазута увеличилось на 1,9% до 63,6 млн. тонн.

Доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов в 2008 году составила 77,3% (в 2007 году – 74,3%).

Глубина переработки нефти в 2008 году увеличилась относительно 2007 года на 0,5 п.п. и составила 71,9%.

В январе-сентябре 2009 года переработка нефти в России составила 176,0 млн. тонн, снизившись по сравнению с январем-сентябрем 2008 года на 0,2%. Вместе с тем, среднесуточная переработка нефти в январе-сентябре 2009 года увеличилась на 0,2% по сравнению с январем-сентябрем 2008 года (с 643,4 тыс. тонн/сутки до 644,7 тыс. тонн/сутки), что обусловлено тем, что январь-сентябрь 2009 года на 1 день продолжительнее января-сентября 2008 года.

Глубина переработки нефти в январе-сентябре 2009 года составила 72,0% (в январе-сентябре 2008 года – 72,2%).

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2008 году экспорт нефти из России снизился относительно 2007 года на 6,2% и составил 237,3 млн. тонн. Среднесуточный объем экспорта нефти из России сократился с 693,2 тыс.т/сутки в 2007 году до 648,4 тыс.т/сутки в 2008 году.

Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2008 году 48,6% (в 2007 году – 51,5%).

В январе-сентябре 2009 года экспорт нефти из России составил 183,2 млн. тонн, увеличившись по сравнению с январем-сентябрем 2008 года на 2,8%. Доля экспорта в добыче составила 49,8% (в январе-сентябре 2008 года – 48,8%).

Цены на нефть

До середины 2008 года на внешнем рынке наблюдался стабильный рост цен на нефть. В III квартале 2008 года в связи с сокращением спроса вследствие мирового финансового кризиса экспортные цены на нефть начали снижаться. В январе-сентябре 2008 года средняя цена нефти марки Urals составила \$108/барр., в IV квартале 2008 года цена нефти снизилась до \$54,1/баррель. В январе-сентябре 2009 года средняя цена нефти Urals составила \$56,6/барр., снизившись на 47,6% по сравнению с январем-сентябрем 2008 года.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2004-2009 годах.

Наименование показателя	Отчетный период					
	2004	2005	2006	2007	2008	Янв-Сент 2009
Добыча нефти, млн. т	458,8	470,0	480,5	491,3	488,5	367,8
Изменение к предыдущему году, %	8,9	2,4	2,2	2,2	-0,6	0,6
Прирост запасов нефти, млн. т	218,0	533,0	580,0	550,0	500,0	н.д.
Проходка в бурении, тыс. м	8 997	9 809	12 305	14 627	15 454	11 290
в т.ч. разведочное бурение	583	635	722	867	852	383
эксплуатационное бурение	8 414	9 174	11 583	13 761	14 603	10 907
Эксплуатационный фонд скважин, ед.	155 691	152 612	155 151	157 129	158 444	158 807
Фонд скважин, дающих продукцию, ед.	118 888	122 657	127 931	131 343	133 085	133 221
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	23,6	19,6	17,5	16,4	16,0	16,1
Ввод новых скважин, ед.	3 529	3 805	4 432	5 201	5 593	4 013
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,8	9,9	9,8	9,6	9,3	9,5
Средний дебит новых скважин, т/сут	41,4	41,4	40,7	43,5	41,9	44,3
Переработка нефти, млн. тонн	194,0	206,7	218,8	227,7	235,7	176,0

Изменение к предыдущему году, %	3,0	6,5	5,9	4,1	3,5	-0,2
Глубина переработки нефти, %	71,2	71,3	71,7	71,4	71,9	72,0
Производство автобензинов, млн. тонн	30,5	31,9	34,3	35,0	35,5	26,8
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	56,4	58,7	68,6	74,3	77,3	82,0
Экспорт нефти, млн. т	222,4	241,2	246,2	253,0	237,3	183,2
Изменение к предыдущему году, %	15,6	8,4	2,1	2,8	-6,2	2,8
Цена нефти Urals, \$/барр.	34,5	50,7	61,4	69,4	94,5	56,6

Источник: ЦДУ ТЭК

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

На протяжении последних пяти лет ОАО «НК «Роснефть» имела 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 последние пять лет ОАО «НК «Роснефть» увеличило объем добычи нефти более чем в 5 раз, что связано с приобретением в декабре 2004 года нового добывающего актива. Наличие данного фактора имело место и в 2007 году в связи с покупкой на аукционах нефтедобывающих активов ОАО «НК «ЮКОС».

Среди негативных факторов, повлиявших на добычу нефти и газа, следует отметить аномально низкие температуры в регионах деятельности Компании в зимний период 2006 года. В результате этого фактора для восстановления темпов отбора нефти и ввода дополнительного фонда скважин была изменена производственная программа, потребовавшая дополнительного финансирования. Вероятность возникновения аналогичного фактора может усугубиться в перспективе в связи с вводом в 3 квартале 2009 года в эксплуатацию нового нефтяного Ванкорского месторождения, расположенного на севере Красноярского края. Влияние данного негативного фактора учитывается при планировании производственных показателей путем использования коэффициентов рисков.

Объем первичной переработки нефти Компании в 2008 году увеличился в 6,7 раза относительно 2004 года. В 2004 году объем переработки на НПЗ Компании увеличился на 30% за счет выкупа пакета акций у миноритарных акционеров ОАО «Роснефть-Туапсинский НПЗ». Наличие данного фактора имело место и в 2007 году в связи с приобретением 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 3 квартале 2009 года работа в этом направлении продолжилась.

Основным экономическим фактором, влияющим на деятельность Эмитента, является цена нефти на мировом рынке. Однако фактор цены является комплексным, т.к. при росте цен помимо положительного влияния на результаты деятельности Эмитента данный фактор приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде экспортной пошлины и НДС. Так в течении последних пяти лет цена нефти марки URALS выросла с 34,5 долл/барр до 94,5 долл/барр или в 2,7 раза. Одновременно с ростом экспортной цены нефти увеличивались НДС и экспортная пошлина. НДС с 2004 года увеличился в 3,2 раза, а экспортная пошлина в 6,4 раза.

Действующий в последние годы порядок установления ставок экспортных пошлин, в соответствии с которым ставка устанавливалась из периода мониторинга цен с временным двухмесячным лагом, искажал отчетность Компании – особенно в периоды резкого падения мировых цен на нефть. Примером может служить 4 квартал 2008 года, когда в условиях значительного падения цен ставка пошлин исчислялась из высоких цен предыдущих месяцев. В июле 2008 года зафиксирован максимальный средний уровень цены нефти URALS 130,06 долл/баррель, после чего динамичный рост сменился стремительным падением мировых цен на нефть, и в декабре 2008 года цена

опустилась до 39,9 долл/барр. В среднем за 2008 год цена нефти URALS составила 94,5 долл/барр, что в 1,4 раза превысило среднюю цену 2007 года. При этом ставка экспортной пошлины в дальнейшем зарубежье увеличилась относительно 2007 года в 1,7 раза, а ставка НДС возросла почти в 1,4 раза. Благодаря принятым Правительством Российской Федерации мер по установлению фиксированной, существенно более низкой, ставки пошлины в октябре-ноябре 2008 года, Компании удалось улучшить финансовые результаты деятельности, но проблема убыточной деятельности в этот период не была решена. Сокращение периода мониторинга цен при исчислении ставки экспортной пошлины, а также изменение формулы расчета НДС, введенные с 2009 года, оказали положительное влияние на финансовые показатели.

В третьем квартале 2009 года средняя цена нефти URALS колебалась в интервале 64,64 \$/барр (июль) – 67,21\$/барр (сентябрь). В аналогичных месяцах 2008 года средняя цена нефти URALS составила соответственно 130,06 \$/барр и 97,49 \$/баррель.

За январь-сентябрь 2009 года цена реализации нефти Компании на экспорт (включая пошлину) составила 12 727 руб/т или 70,6% к соответствующему периоду прошлого года. Таможенная пошлина на нефть при ее поставках в дальнейшем зарубежье составила за январь-сентябрь 2009 года 156,6 \$/т (41,3 % к соответствующему периоду 2008 года), НДС (нефть) – 2 136 руб/т (56,2% к соответствующему периоду 2008 года).

Экспортная пошлина на нефтепродукты за последние 5 лет увеличилась почти в 5 раз, при этом рост цен корзины нефтепродуктов составил 3,1 раза. За 2008 год рост экспортной цены корзины нефтепродуктов к 2007 году составил 27,7 %, а рост пошлин на светлые и темные нефтепродукты – 52,5%. В январе-сентябре 2009 года экспортная цена реализации нефтепродуктов Компании составила 392,1 \$/т (52,4% к соответствующему периоду 2008 года), экспортная пошлина на светлые нефтепродукты составила 117,8 \$/т (44,0% к соответствующему периоду 2008 года) и 63,4 \$/т – на темные нефтепродукты (44,0% к соответствующему периоду 2008 года).

Другим комплексным фактором, оказывающим влияние на результаты деятельности Эмитента, является курс доллара США к рублю. За последние 5 лет (2004-2008) средний курс доллара США к рублю сократился на 13,5%. Причем с января по июль 2008 года средний курс доллара США продолжал падение и снизился с 24,5 рублей до 23,35 рублей. После чего курс доллара США начал расти и в декабре 2008 года достиг уровня 28,14 рублей. За январь-сентябрь 2009 года средний курс доллара США составил 32,5 рубля и вырос по отношению к соответствующему периоду 2008 года на 35%.

Изменение курса рубля относительно доллара оказывает равнонаправленное влияние на финансовые результаты деятельности Компании. Компания имеет значительную финансовую задолженность в валюте и большую долю экспортной выручки. В связи с этим укрепление рубля способствует снижению валютной выручки и одновременному снижению затрат по экспортной пошлине, а также приводит к образованию положительной курсовой разницы, увеличивающей общую сумму балансовой прибыли и соответственно способствующей дополнительному налогу на прибыль. Ослабление рубля увеличивает валютную выручку в рублевом эквиваленте при одновременном росте затрат по экспортной пошлине, а также приводит к образованию отрицательной курсовой разницы, сокращающей общую сумму балансовой прибыли и соответственно способствующая снижению налога на прибыль.

Следует отметить, что возникновение положительной курсовой разницы, приводящее к дополнительному налогу на прибыль, оказывает отрицательное влияние на ключевой показатель деятельности Компании – свободный денежный поток. Возникновение отрицательной курсовой разницы способствует увеличению денежного потока на величину меньшего налога на прибыль.

Другим отрицательным фактором, влияющим на результаты деятельности Эмитента, является рост операционных затрат на производство продукции. Учитывая большой спектр мероприятий, проводимых Эмитентом по сокращению производственных затрат и повышению эффективности производства, рост затрат в нефтедобыче за 2008 год относительно 2007 года составил 12,5%, что ниже средней инфляции по стране. Рост аналогичных затрат в нефтепереработке (включая нефтехимию и производство масел) составляет 19% и сопряжен с вводом новых производств по вторичной переработке и производству более качественной (а значит и более дорогой) продукции. В течение 3 квартала 2009 года Эмитент продолжил работу по сокращению производственных затрат.

Этот фактор находится под постоянным контролем, Эмитент управляет им и планирует его величину и поэтому отсутствует вероятность ухудшения результатов деятельности в будущие периоды.

4.5.2. Конкуренты эмитента

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, а также НПЗ других компаний. После приобретения в 1 полугодии 2007 года на аукционах пяти НПЗ ранее принадлежащих ОАО НК «ЮКОС», нефть перерабатывается только на собственных заводах. 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 «Газпромнефть». 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) 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 «Газпромнефть», ОАО «Татнефть».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных 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 товарная марка ОАО «НК «Роснефть» является одной 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 ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», (ныне мощности, оператором которых является ООО «РН-Комсомольский НПЗ»), в настоящее время начата модернизация мощностей, оператором которых является ООО «РН-Туапсинский НПЗ». Начата реконструкция и модернизация других НПЗ 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 управления 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 порядка 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 Обществ 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 внутривозрастном 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

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.

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

В отчетном квартале решением Совета директоров ОАО "НК "Роснефть" от 07.08.2009 г. (протокол № 8) были утверждены изменения № 1 в Устав Общества, о чем была внесена запись Единый государственный реестр юридических лиц (свидетельство от 24.09.2009 г.).

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 эмитента

ФИО: *Сечин Игорь Иванович (председатель)*

Год рождения: *1960*

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	2008	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации - помощник Президента Российской Федерации
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства
2008	настоящее время	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **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		
2004	настоящее время	ОАО "Сургутнефтегаз"	Генеральный директор
2004	настоящее время	ОАО "Сургутнефтегаз"	Заместитель Председателя Совета директоров
2004	настоящее время	ЗАО "Сургутнефтегазбанк"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	Негосударственный пенсионный фонд "Сургутнефтегаз"	Президент фонда
2009	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров

	время		
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Богданчиков Сергей Михайлович**

Год рождения: **1957**

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 "НК "Роснефть"-Пурнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть"-Сахалинморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть"-Комсомольский НПЗ"	Председатель Совета директоров
2004	2007	ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"	Председатель Совета директоров
2004	2006	ООО "Страховая компания "Нефтеполис"	Председатель Совета директоров
2004	2007	Негосударственный пенсионный фонд "НЕФТЕГАРАНТ"	Председатель Совета фонда
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть"-Находканефтепродукт"	Председатель Совета директоров
2005	2006	ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"	Председатель Наблюдательного совета
2004	2009	Российский союз промышленников и предпринимателей	Член Правления
2004	2008	Союз нефтегазпромышленников России (СНП)	Член Совета
2006	настоящее время	Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта	Президент
2004	настоящее время	Российский национальный Комитет по мировым нефтяным конгрессам	Председатель Комитета

2004	2009	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного Совета
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0012**

Количества 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		
2004	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Президент-Председатель Правления, член Наблюдательного Совета
2004	настоящее время	ОАО "Совкомфлот"	член Наблюдательного совета
2005	настоящее время	ОАО "Банк ВТБ Северо-Запад"	Председатель Наблюдательного совета
2005	настоящее время	ВТБ 24 (ЗАО)	Председатель Наблюдательного совета
2006	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Федерация спортивной гимнастики России"	Президент
2006	настоящее время	VTB Capital Plc	Председатель Консультативного совета
2004	настоящее время	Ассоциация российских банков (АРБ)	Член Совета
2004	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей	Член Бюро Правления
2006	настоящее время	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация"	Член Совета директоров
2007	настоящее	ОАО "Российский железные дороги"	Член Совета директоров

	время		
2007	настоящее время	ОАО ВТБ Банк	Председатель Наблюдательного совета
2008	настоящее время	ЗАО "ВТБ Капитал"	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ООО "Конгресс-Центр Константиновский"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Холдинг ВТБ Капитал Ай Би"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО "Холдинг ВТБ Капитал"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: ***Некипелов Александр Дмитриевич***

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		
2004	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
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Петров Юрий Александрович**

Год рождения: **1947**

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	2008	Российский фонд федерального имущества	Начальник правового управления, заместитель Председателя, временно исполняющий обязанности Председателя, Председатель
2008	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Руководитель
2008	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: *Реус Андрей Георгиевич*

Год рождения: *1960*

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	2007	Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации	Заместитель Министра
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2004	2007	ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Председатель Совета директоров
2004	2007	ОАО "Зарубежнефть"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация"	Член Совета директоров
2006	2007	ОАО "Туполев"	Член Совета директоров
2006	2007	ОАО "ГАО ВВЦ"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "ОПК "ОБОРОНПРОМ"	Генеральный директор
2008	настоящее время	ОАО "ОПК "ОБОРОНПРОМ"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ЗАО "УК "Пермский моторостроительный завод"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Авиадвигатель"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Пермский моторный завод"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Уфимское моторостроительное производственное объединение".	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "СНТК им. Н.Д. Кузнецова".	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Моторостроитель"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "СТАР"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Самарское конструкторское бюро машиностроения"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "НПО "Сатурн"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Ханс-Йорг Рудлофф**

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		
2004	настоящее время	Barclays Capital Investment Bank (Банк Барклайз Капитал).	Председатель Правления
2004	настоящее время	Novartis AG.	Член Совета директоров (заместитель Председателя)
2003	настоящее время	BlueBay Asset Management plc.	Председатель Совета директоров.
2003	настоящее время	BlueBay Asset Management plc.	Председатель Совета директоров.
2005	настоящее время	International Capital Market Association.	Председатель Совета директоров.
2004	настоящее время	TBG Holdings NV (Thyssen-Bornemisza Group).	Член Правления
2004	настоящее время	ОАО "РБК Информационные Системы".	Член Совета директоров.
2004	настоящее время	ABD Capital S.A.	Исполнительный директор
2004	настоящее время	Landeskreditbank Baden-Wuerttemberg.	Член Экспертного Совета
2003	настоящее время	EnBW Energie Baden-Wuerttemberg.	Член Совета директоров.
2005	2005	ОАО "МегаФон"	Член Совета директоров.
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров.
2007	2007	Escada AG.	Член Совета директоров.
2007	настоящее время	New World Resources N.V.	Член Совета директоров.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0066**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0066**

Количества 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: *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		
2004	2007	ОАО "Зарубежнефть"	Генеральный директор.
2007	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Правления, Президент
2008	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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*

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Богданчиков Сергей Михайлович*

Год рождения: *1957*

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 "НК "Роснефть"-Пурнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть"-Сахалинморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть"-Комсомольский НПЗ"	Председатель Совета директоров
2004	2007	ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"	Председатель Совета директоров
2004	2006	ООО "Страховая компания "Нефтеполис"	Председатель Совета директоров
2004	2007	Негосударственный пенсионный фонд "НЕФТЕГАРАНТ"	Председатель Совета фонда
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть"-Находканефтепродукт"	Председатель Совета директоров
2005	2006	ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"	Председатель Наблюдательного совета
2004	2009	Российский союз промышленников и предпринимателей	Член Правления
2004	2008	Союз нефтегазпромышленников России (СНП)	Член Совета
2006	настоящее время	Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта	Президент
2004	настоящее время	Российский национальный Комитет по мировым нефтяным конгрессам	Председатель Комитета
2004	2009	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного Совета
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0012**

Количества 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

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: *Богданчиков Сергей Михайлович (председатель)*

Год рождения: *1957*

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 "НК "Роснефть"-Пурнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть"-Сахалинморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть"-Комсомольский НПЗ"	Председатель Совета директоров
2004	2007	ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"	Председатель Совета директоров
2004	2006	ООО "Страховая компания "Нефтеполис"	Председатель Совета директоров
2004	2007	Негосударственный пенсионный фонд "НЕФТЕГАРАНТ"	Председатель Совета фонда
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть"-Находканефтепродукт"	Председатель Совета директоров
2005	2006	ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"	Председатель Наблюдательного совета
2004	2009	Российский союз промышленников и предпринимателей	Член Правления
2004	2008	Союз нефтегазпромышленников России (СНП)	Член Совета
2006	настоящее время	Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта	Президент
2004	настоящее время	Российский национальный Комитет по мировым нефтяным конгрессам	Председатель Комитета
2004	2009	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного Совета
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0012**

Количества 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
2004	2007	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета
2009	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета
2009	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент
2008	2009	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.0025*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.0025*

Количества 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: *Макаров Сергей Игоревич*

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		
2004	2005	ОАО "ОПК "ОБОРОНПРОМ"	Руководитель департамента.
2004	2005	ЗАО "Оборонпромлизинг"	Генеральный директор
2006	2006	ЗАО "Оборонпромлизинг"	Президент
2005	2006	ОАО "Внешторгбанк"	Управляющий директор
2007	2008	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета
2009	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета
2008	настоящее время	ООО "РН-Учет"	Председатель Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: ***Питер О`Браен***

Год рождения: ***1969***

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	2005	Морган Стенли (Москва).	Вице-президент.
2005	2006	Морган Стенли (Москва).	Исполнительный директор, Со-руководитель инвестиционно-банковского подразделения (Россия), Глава группы по сектору ТЭК в СНГ.
2006	настоящее время	ОАО НК "Роснефть"	Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО "НК

			"Роснефть" в ранге Вице-президента ОАО "НК "Роснефть".
2006	настоящее время	ОАО НК "Роснефть"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0024**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0024**

Количества 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: **Плоскина Виктор Васильевич**

Год рождения: **1968**

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	ЗАО "Сибур-Химпром"	Директор по коммерческим вопросам, заместитель генерального директора по коммерческим вопросам и капитальному строительству
2006	2006	ООО "Томскнефтехим"	Заместитель Генерального директора по развитию производства
2006	2007	ЗАО "ЮКОС-РМ"	Директор Дирекции по оперативному управлению терминалами
2007	2007	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель директора Коммерческого департамента
2007	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Директор Коммерческого департамента
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	Член Совета директоров

2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"- Мурманскнефтепродукт"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООО "Гермес-Москва"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "МГК"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ЗАО "Рос&Нефть"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООО "РН-Трейдинг"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: ***Трегуб Сергей Вадимович***
 Год рождения: ***1959***

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		
2006	2008	ЗАО "ЮКОС-РМ"	Президент
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент
2009	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного Совета
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: ***Турсунов Ризо Шарипович***

Год рождения: ***1947***

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	ОАО "НК "Роснефть".	Вице-президент.
2004	2007	ОАО "Грознефтегаз".	Член Совета директоров
2004	2007	ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт".	Председатель Совета директоров.
2008	настоящее время	ОАО "Всероссийский банк развития регионов".	Член Наблюдательного совета
2005	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть".	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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		
2004	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	Генеральный директор
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, Первый Вице-президент
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2008	настоящее время	ЗАО "Влакра"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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 по 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 заверченный финансовый год:

Совет директоров

Вознаграждение, руб.	0
Заработная плата, руб.	0
Премии, руб.	0
Комиссионные, руб.	0
Льготы, руб.	0

Компенсации расходов, руб.	85 800
Иные имущественные представления, руб.	0
Иное, руб.	0
ИТОГО, руб.	85 800

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» (утверждены 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 2008 года) общим собранием акционеров 19.06.2009 г. было принято решение об утверждении независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи каждому из указанных членов Совета директоров 33 614 (тридцать три тысячи шестьсот четырнадцать) штук акций ОАО «НК «Роснефть».

Также было принято решение об утверждении компенсации расходов независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», связанных с исполнением членами Совета директоров своих функций, а именно: проживание, питание, а также проезд, включая услуги зала VIP, другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и (или) железнодорожным транспортом, в размере 85,8 тыс. руб.

Обязательство Общества по выплате независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций Общества будет исполнено в IV квартале 2009 года.

Соглашения о выплате вознаграждения и компенсации расходов между Эмитентом и независимыми членами Совета директоров Компании были заключены в 2006 году и пролонгированы путем заключения дополнительных соглашений к ним.

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: **0**

Коллегиальный исполнительный орган

Вознаграждение, руб.	0
Заработная плата, руб.	0
Премии, руб.	0
Комиссионные, руб.	0
Льготы, руб.	0
Компенсации расходов, руб.	0
Иные имущественные представления, руб.	0
Иное, руб.	0
ИТОГО, руб.	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Дополнительное вознаграждение членам Правления Компании за работу в органах управления НК «Роснефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО «НК «Роснефть», Советы директоров дочерних обществ) не выплачивается.

Размер ежемесячной заработной платы устанавливается трудовыми договорами, заключаемыми при приеме на работу.

Соглашений относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членов Правления в III квартале 2009 г. 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

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, Контрольно-ревизионным управлением и Управлением 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;*
- ставит 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, настоящим Положением (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 по аудиту:

В рамках полномочий, делегированных Советом директоров, Комитет по аудиту:

- *обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудитором, независимым оценщиком, Ревизионной комиссией, Контрольно-ревизионным управлением, Управлением 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 Управления 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 Обществу 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 созданы служба внутреннего контроля - Контрольно-ревизионное управления и служба внутреннего аудита - Управление внутреннего контроля.

Срок работы службы внутреннего контроля - Контрольно-ревизионного управления: с 31.05.1999 г.

Ключевые сотрудники Контрольно-ревизионного управления:

Кротов Александр Валентинович - И.о. Начальника Контрольно-ревизионного управления.

Срок работы службы внутреннего аудита - Управления внутреннего аудита: с 31.05.2007 г.

Ключевые Леонид Васильевич - начальник Управления внутреннего аудита.

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основные функции Контрольно-ревизионного управления:

–содействие менеджменту в создании эффективной системы внутреннего контроля за деятельностью структурных подразделений, представительств, дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть» (совместно с Комитетом по аудиту и исполнительными органами);

–проведение контрольных мероприятий (комплексные ревизии; тематические, специальные проверки; экспертизы и др.) производственной и финансово-хозяйственной деятельности при участии профильных специалистов, членов ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений;

–анализ ключевых аспектов производственной и финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, структурных подразделений Центрального Аппарата управления Компании, выявление и оценка вероятных рисков, мобилизация резервов, снижение непроизводительных расходов и потерь, оценка мер по обеспечению сохранности активов;

–рассмотрение обращений дочерних обществ и структурных подразделений по вопросам, входящим в компетенцию Контрольно-ревизионного управления;

–выражение независимого мнения о состоянии внутреннего контроля, управления рисками, корпоративного управления;

–предоставление менеджменту Компании объективной и достоверной информации о финансовом и имущественном состоянии, результатах деятельности, состоянии операционных процессов, контроля и управления;

–выработка проектов решений по результатам проведенных контрольных мероприятий;

–организация и проведение мониторинга качественного и своевременного выполнения корпоративных решений Совета директоров, Правления и Президента Компании;

–методическое и методологическое обеспечение деятельности ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений дочерних обществ;

–взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту по вопросам внутреннего контроля в Компании.

Подчиненность и подотчетность Контрольно-ревизионного управления:

Контрольно-ревизионное управление находится в прямом подчинении Президента Компании и подотчетно Совету директоров непосредственно и (или) через Комитет Совета директоров по аудиту. Начальник Контрольно-ревизионного управления участвует в заседаниях Комитета по аудиту, представляет отчет о результатах деятельности Контрольно-ревизионного управления и о состоянии внутреннего контроля в Компании.

Взаимодействие службы внутреннего контроля с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента:

Результаты контрольных мероприятий представляются на рассмотрение Президенту Компании, являющемуся Председателем Правления и членом Совета директоров. Ежегодно Правление заслушивает доклад Контрольно-ревизионного управления об итогах деятельности управления и мерах по повышению эффективности внутреннего контроля.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Существующий порядок подчинения Контрольно-ревизионного управления по отношению к Комитету по аудиту и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения возложенных на управление функций и соответствует примерам

передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

Основные функции Управления внутреннего аудита:

- обеспечение Совета директоров, Правления, Президента, Комитета Совета директоров по аудиту, Комитета управления рисками и высших исполнительных руководителей Компании достоверной информацией о рисках Компании, эффективности системы корпоративного управления, включая систему управления рисками и внутренний контроль.
- снижение уровня риска и расходов на устранение последствий реализации рисков.
- обеспечение соблюдения законодательных требований.
- контроль процесса подготовки финансовой отчетности для обеспечения её достоверности.
- анализ и консультирование по вопросам повышения эффективности корпоративного управления, включая систему управления рисками и внутренний контроль.

Подотчетность службы внутреннего аудита: Управление внутреннего аудита организационно подчиняется курирующему вице-президенту, подотчетно Совету директоров Общества, Комитету Совета директоров по аудиту, Президенту, Правлению.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

Контрольно-ревизионное управление активно сотрудничает с внешними аудиторами для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур.

Управление внутреннего аудита обладает организационной и функциональной независимостью, в ходе своей работы взаимодействует с контрольно-ревизионным управлением и внешним аудитором для повышения эффективности аудиторских процедур. Результаты работ докладываются на Комитете Совета директоров по аудиту.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17.05.2006 г. (протокол № 9) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.

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: **Кобзев Андрей Николаевич (председатель)**

Год рождения: **1971**

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	2004	ООО "Ай-Ферст".	Директор по развитию.
2004	2008	Федеральное агентство по энергетике.	Начальник отдела, заместитель начальника Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК.
2008	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом.	Начальник Экспертно-аналитического Управления.
2007	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть".	Председатель Ревизионной комиссии.
2005	настоящее время	ОАО "Гипротюменнефтегаз".	Член Совета директоров.
2006	настоящее время	ОАО "Курскгаз".	Член Совета директоров.

2008	настоящее время	ОАО "КамГЭК".	Член Совета директоров.
2006	2009	ОАО "ННГФ"	Член Совета директоров.
2007	2007	ОАО "Оренбургоблгаз".	Член Совета директоров.
2008	2009	ОАО "Пензагазификация".	Член Совета директоров.
2005	настоящее время	ОАО "Самарагаз".	Член Совета директоров.
2005	настоящее время	ОАО "СНГЕО".	Член Совета директоров.
2006	настоящее время	ОАО "Самарский завод "Электроцит".	Член Совета директоров.
2006	2009	ОАО "Ставропольнефтегеофизика".	Член Совета директоров.
2006	настоящее время	ОАО "Трест "Гидромонтаж".	Член Совета директоров.
2005	настоящее время	ОАО "ЦГЭ".	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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 по 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: ***Коровкина Ирина Федоровна***

Год рождения: ***1950***

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	2008	Федеральное агентство по энергетике.	Начальник Контрольно-ревизионного отдела.
2008	2009	Министерство энергетики Российской Федерации.	Начальник отдела контрольно-ревизионной работы.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: **Озеров Сергей Михайлович**

Год рождения: **1975**

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	2004	АКБ "МСБ-Банк" (ОАО).	бухгалтер, старший бухгалтер, начальник отдела, заместитель начальника управления, Заместитель Председателя Правления.
2004	2004	АНО "Центр Квалитет".	Консультант.
2004	2005	АКБ "Кодекс" (ОАО).	Руководитель службы внутреннего контроля.
2005	2006	"ГК Банк" (ОАО).	Заместитель управляющего отделением, советник, Управляющий
2007	настоящее время	Министерство экономического развития Российской Федерации.	Ведущий специалист-эксперт, ведущий консультант, заместитель начальника отдела, начальник отдела.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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: *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.	Начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, Заместитель начальника отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник отдела имущества организаций промышленности и строительства Управления имущества организаций коммерческого сектора, Ведущий специалист Управления имущества организаций коммерческого сектора, Специалист 1 категории Управления имущества организаций коммерческого сектора, Специалист 2 категории отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора.
2007	настоящее время	ОАО "ВНИИСТ".	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "ВНИИ НП".	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "ВНИПИнефть"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "ЦГЭ".	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Московский нефтемазозавод".	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Севморнефтегеофизика".	Член Совета директоров

	время		
2007	настоящее время	ОАО "Ставропольнефтегеофизика".	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "РИКОС".	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "ВНИКТИХНО".	Член Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "Волгограднефтегеофизика".	Член Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "СНГЕО".	Член Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "Пермнефтегеофизика"	Член Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ".	Член Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "СибНИИНП".	Член Совета директоров.
2007	2009	ОАО "Нижнеартовскнефтегеофизика".	Член Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "СибНГФ"	Член Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "ВНИИнефтехим"	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Тиком"	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Ухтанефтегазгеология".	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Арктикшельфнефтегаз".	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.	Заместитель начальника финансово-экономического управления.
2006	2008	Федеральное агентство по атомной энергии.	Заместитель начальника управления ЯРБ.
2008	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации.	Директор Финансового департамента.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества 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:

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

Вознаграждение, руб.	0
Заработная плата, руб.	0
Премии, руб.	0
Комиссионные, руб.	0
Льготы, руб.	0
Компенсации расходов, руб.	0
Иные имущественные представления, руб.	0
Иное, руб.	0
ИТОГО, руб.	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Все члены Ревизионной комиссии Эмитента являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.

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

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	3 кв. 2009
Среднесписочная численность работников, чел.	1 519
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	89
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	3 064 535
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	230 587
Общий объем израсходованных денежных средств	3 295 122

Изменение численности сотрудников (работников) эмитента за раскрываемый период не является для эмитента существенным.

В состав сотрудников (работников) Эмитента не входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, за исключением перечисленных выше (в п. 5.2. настоящего Ежеквартального отчета) членов органов управления Эмитента.

Профсоюзный орган сотрудниками (работниками) эмитента не создавался.

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: **34 478**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **16**

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, %: **9.44**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

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**

Акции зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

Место нахождения **117997 Россия, г. Москва,, Вавилова, 19**

ИНН: ОГРН:

Телефон: **(495) 974-7387**

Факс: **(495) 974-6677**

Адрес электронной почты: **sbrf@sbrf.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: **1 364 391 078**

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 завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый завершённый 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**

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 сделки, в	0	0

совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделки, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	6	103 530 868,53
Совершенных эмитентом за отчетный период сделки, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделки, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал **Указанных сделок не совершалось**

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **103 530 868 530**

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	92 724 957	0
в том числе просроченная	3 575 244	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	24 150 697	0
в том числе просроченная	677 401	x
Прочая дебиторская задолженность	80 687 072	1 811 360
в том числе просроченная	500 812	x
Итого	197 562 726	1 811 360
в том числе просроченная	4 753 457	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

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 заверченный отчетный квартал

**Бухгалтерский баланс
на 30 сентября 2009 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1**

Форма № 1 по ОКУД

Дата
по ОКПО

ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ /
ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710001
30.09.2009
00044428
7706107510
11.10.11
384

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	3 177 711	3 214 190
Основные средства	120	242 476 691	262 641 493
Незавершенное строительство	130	72 523 168	99 129 631
Долгосрочные финансовые вложения	140	552 438 582	615 226 368
Отложенные налоговые активы	145	1 026 865	2 097 968
Геолого-разведочные активы	147	29 478 094	31 191 861
Прочие внеоборотные активы	150	942 929	4 525 525
ИТОГО по разделу I	190	902 064 040	1 018 027 036
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	22 237 197	24 668 690
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 549 732	3 715 374
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	2 609 005	2 660 721
готовая продукция и товары для перепродажи	214	10 813 019	13 257 643
товары отгруженные	215	3 630 224	2 755 559
расходы будущих периодов	216	2 635 217	2 279 393
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	12 767 185	15 210 778
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	889 810	1 811 360
Долгосрочные производные финансовые инструменты	233	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	148 097 710	197 562 726
покупатели и заказчики	241	45 587 529	92 724 957
Краткосрочные производные финансовые инструменты	243	0	0
Краткосрочные финансовые вложения	250	251 442 978	299 371 339
Денежные средства	260	26 588 969	14 926 371
Прочие оборотные активы	270	0	0
ИТОГО по разделу II	290	462 023 849	553 551 264
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	1 364 087 889	1 571 578 300

ПАССИВ	Код строк	На начало отчетного года	На конец отчетного
--------	--------------	-----------------------------	-----------------------

	и		периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	105 982	10 982
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	-133 129
Добавочный капитал	420	113 276 385	113 276 385
Резервный капитал	430	5 299	5 299
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	5 299	5 299
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	447 746 107	427 397 606
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	0	147 379 626
ИТОГО по разделу III	490	561 133 773	688 031 769
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	335 131 065	423 628 371
Отложенные налоговые обязательства	515	4 307 628	8 852 246
Прочие долгосрочные обязательства	520	52 686 835	47 523 756
Долгосрочные производные финансовые инструменты	523	0	0
ИТОГО по разделу IV	590	392 125 528	480 004 373
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	334 092 337	259 061 711
Кредиторская задолженность	620	74 377 601	121 064 842
в том числе: поставщику и подрядчики	621	43 552 497	56 345 261
задолженность перед персоналом организации	624	5 574	110 226
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	63	1 083
задолженность по налогам и сборам	626	9 358 059	23 151 780
прочие кредиторы	628	21 461 408	41 456 492
Краткосрочные производные финансовые инструменты	623	0	0
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	45 751	20 257 853
Доходы будущих периодов	640	3 867	11 139
Резервы предстоящих расходов	650	2 309 032	3 146 613
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
ИТОГО по разделу V	690	410 828 588	403 542 158
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	1 364 087 889	1 571 578 300

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	46 034 646	52 121 526
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	271 148	47 258
Товары, принятые на комиссию	930	224 495	2 327 716
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	653 762	675 881
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	948 707	10 759
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	72 900 990	56 335 834
Износ жилищного фонда	970	3 252	8 019
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	2 323	2 323

Руководитель

С.И.Макаров

*Зам. генерального директора "РН-Учет"
(дов. СБ-209/Д от 30.06.2009 г.)*

Н.Н.Вовк

**Отчет о прибылях и убытках
за 9 мес. 2009г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1**

Форма № 2 по ОКУД
Дата
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710002
30.09.2009
00044428
7706107510
11.10.11
384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	691 927 214	858 577 522
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе от проданных	020	-390 896 765	-486 191 677
Валовая прибыль	029	301 030 449	372 385 845
Коммерческие расходы	030	-84 265 295	-68 846 942
Управленческие расходы	040	-10 215 795	-9 279 084
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010-020-030-040))	050	206 549 359	294 259 819
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	9 222 398	3 199 021
Проценты к уплате	070	-15 278 533	-11 597 885
Доходы от участия в других организациях	080	1 899 069	2 353 397
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	090	72 979 315	6 565 240
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	100	-73 584 658	-6 772 330
Налоговые платежи	110	-3 657 104	-2 872 106
Иные прочие доходы	120	140 968 016	44 629 181
Иные прочие расходы	130	-155 072 557	-55 340 270
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060-070+080+090-100+120-130))	140	184 025 305	274 424 067
Отложенные налоговые активы	150	1 071 103	1 153 527
Отложенные налоговые обязательства	151	-4 544 619	-1 388 594
Текущий налог на прибыль	152	-33 045 994	-64 947 007
Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	153	-126 169	-2 880 166
Налог на вмененный доход	154	0	0
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (140+150-151-152-153-154)	190	147 379 626	206 361 827
СПРАВОЧНО. Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	2 012 283	2 440 023
Базовая прибыль (убыток) на акцию	202	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	203	0	0

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6

Выручка от продажи (покупки) иностранной валюты (стоимость проданной (купленной) иностранной валюты)	210	834 695 752	-835 967 463	1 068 587 168	-1 067 085 607
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	220	129 175 777	-139 789 975	33 838 107	-44 720 721
Банковские услуги	230	0	-1 674 359	0	-2 692 779
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	240	4 651 570	-569 565	719 262	-1 445 658
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	250	45 599	107 968	122 478	-664 455
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	115 175	-20 618	3 045 944	-6 384

Руководитель

С.И.Макаров

*Зам. генерального директора "РН-Учет"
(дов. СБ-209/Д от 30.06.2009 г.)*

Н.Н.Вовк

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В течение III квартала 2009 г. в учетную политику Эмитента в целях бухгалтерского учета на 2009 год, утвержденную и введенную в действие приказом ОАО «НК «Роснефть» от 30.12.2008 г. № 772, изменения не вносились.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	706 939 153
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	76.28

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **329 137 791 000**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **99 921 746 000**

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 заверченного финансового года до даты окончания отчетного квартала: *Указанных изменений не было*

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

1) В мае 2005 года компания «Моравел Инвестментс Лимитед», аффилированная компания группы «ЮКОС», предъявила иск ОАО «Юганскнефтегаз» в Международном Арбитражном Суде Лондона о взыскании суммы в 662 млн. долларов США по гарантийному соглашению, предоставленному в пользу ОАО «НК «ЮКОС» в отношении кредита на сумму 1 600 млн. долларов США. Слушания по данному арбитражному разбирательству завершились в июле 2006 г. ОАО «НК «Роснефть» считает требования «Моравел Инвестментс Лимитед» необоснованными, поскольку в марте 2006 года Арбитражный суд г. Москвы по иску Компании против ОАО «НК «ЮКОС» и нескольких его аффилированных компаний, включая «Моравел Инвестментс Лимитед», признал недействительность гарантийного соглашения в соответствии с российским законодательством. Суды апелляционной и кассационной инстанции оставили это решение в силе. В апреле 2007 г. вынесено промежуточное решение арбитража об отказе в удовлетворении иска «Моравел Инвестментс Лимитед» к ОАО «Юганскнефтегаз», в ноябре 2007 г. получено окончательное решение.

2) Судебное разбирательство о признании ОАО «НК «ЮКОС» банкротом. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 04.08.2006 г. ОАО «НК «ЮКОС» было признано банкротом и в отношении него открыто конкурсное производство сроком на один год. В августе 2007 г. процедура конкурсного производства была продлена на 3 месяца – до 4 ноября 2007 г. ОАО «НК «Роснефть» в стадии

наблюдения и конкурсного производства заявлены требования к должнику на общую сумму 263,7 млрд. руб., указанные требования были включены в реестр требований кредиторов. В июне 2007 г. была погашена задолженность ОАО «НК «ЮКОС» в сумме 237,8 млрд. руб., остальная часть задолженности погашена в октябре 2007 г. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 15.11.2007 г. конкурсное производство было завершено, а 21.11.2007 г. в Единый государственный реестр юридических лиц была внесена запись о ликвидации ОАО «НК «ЮКОС».

3) ОАО «НК «ЮКОС» обратилось с иском к Росимуществу, ООО «Байкалфинансгруп», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпромнефть», ОАО «ГАЗПРОМ» и Минфину России о признании недействительным аукциона по продаже 43 обыкновенных именных акций ОАО «Юганскнефтегаз», договора купли-продажи, заключенного по результатам аукциона, истребовании у ООО «Байкалфинансгруп» и передаче ОАО «НК «ЮКОС» 43 акций ОАО «Юганскнефтегаз», а также о взыскании солидарно с ответчиков убытков в сумме 388 320 968 474 рублей.

Арбитражный суд г. Москвы решением от 28 февраля 2007 г. отказал в удовлетворении исковых требований ОАО «НК «ЮКОС» в полном объеме. Девятый арбитражный апелляционный суд постановлением от 30 мая 2007 г. оставил данное решение без изменения, а апелляционную жалобу Конкурсного управляющего ОАО «НК «ЮКОС» - без удовлетворения. Федеральный арбитражный суд Московского округа постановлением от 12 октября 2007 г. оставил принятые судебные акты без изменения, а кассационную жалобу Конкурсного управляющего ОАО «НК «ЮКОС» - без удовлетворения. Предусмотренные процессуальным законодательством сроки для обжалования принятых судебных актов в порядке надзора истекли.

4) 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 ответчика. Производство по делу приостановлено до разрешения другого дела, рассматриваемого судом общей юрисдикции.

5) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемник ОАО «НК «Роснефть») по 4 искам в пользу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» взыскана задолженность 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. Компания «Yukos Capital S.a.r.l.» направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории иностранного государства. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил решения Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ о взыскании с ОАО «Юганскнефтегаз» задолженности по договорам займа 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 решений МКАС при ТПП РФ. 29.04.2008 г. компания «Yukos Capital S.a.r.l.» подала апелляционную жалобу на указанное решение суда Амстердама. Рассмотрение апелляционной жалобы состоялось 13.01.2009, Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. вынес решение об отмене решения суда Амстердама первой инстанции и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории Нидерландов. На данное решение Компанией 29.06.2009 г. подана кассационная жалоба в Верховный суд Нидерландов. «Yukos Capital S.a.r.l.» возбудил исполнительное производство по исполнению Решения Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 на территории Нидерландов. 29.09.2009 «Yukos Capital S.a.r.l.» представил отзыв на кассационную жалобу ОАО «НК «Роснефть» в Верховный суд Нидерландов. Представленные сторонами документы будут рассмотрены Верховным Судом Нидерландов.

Кроме того, компания "Yukos Capital S.a.r.l." обратилась в федеральный окружной суд США в г. Нью-Йорк с иском к ОАО "НК "Роснефть" о признании и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ и/или решения Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 г. Соответствующее разбирательство находится на ранней стадии, и ОАО "НК "Роснефть" готовит позицию по указанному иску.

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): **10.4**

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. 5 299 088.9 руб.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **5 299 088.9**

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 3 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

получении 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, Комсомольская 36

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
163000 Россия, г.Архангельск, Приморская 2/68
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, Каякентский р-н, с Новокаякент, Новая 24 корп. - стр. - оф. -
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, %: **40**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**
Место нахождения
Абхазия, г.Сухум,, проспект Леона, 9
Доля эмитента в уставном 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"-Московский завод "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-Востокнефтепродукт"**

Место нахождения

680030 Россия, г.Хабаровск,, Усурийская, 7

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, %: **99.68**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.81**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-**

Курганнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"**

Место нахождения

640007 Россия, Курганская обл., г.Курган,, проспект Машиностроителей 22А

ИНН: **4500000013**

ОГРН: **1024500507570**

Доля эмитента в уставном 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 "Восточный Нефтеналивной Терминал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Восточный Нефтеналивной Терминал"**

Место нахождения
692941 Россия, Приморский край, г. Находка, Врангель, 1

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 "Востокишельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Востокишельф"**

Место нахождения

115035 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: **Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть Интернэшнл Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть Интернэшнл Лимитед"**

Место нахождения

Ирландия, Мулинекс Хаус, Брайд Стрит, Дублин 8,

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-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, %: **99.99**

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-Казахстан"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Казахстан"**

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: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспойл"**

Место нахождения

Россия, Республика Дагестан, Седова 75

ИНН: **0541024087**

ОГРН: **1020502459493**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.1**

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, Лимассол 205, Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А

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: **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, Суцесский вал, 65 корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **76.47**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **76.47**

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

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, Земледельческая, 3 литер "Б" оф. помещение 6-НЮ №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 "Верхнечонскнефтегаз"**

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 обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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,, Мрузовский переулок 11

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-Александрополис"

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,, Бабаян 10/1

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

629830 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 "Сахалинский научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт нефти и газа "СахалинНИПИморнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "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

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск,, Сахалинская, 4

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 "Сахалинморнефтегаз-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, %: **78.21**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **78.21**

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, %: **91.37**

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

115998 Россия, г.Москва,, Софийская набережная, 26/1

ИНН:

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: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Энерго"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Энерго"**
Место нахождения
115419 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28
ИНН: **7706525041**
ОГРН: **1047796118182**
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-Мамонтово"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЮКОС-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 охранное предприятие "Служба корпоративной безопасности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Служба Корпоративной Безопасности"**

Место нахождения

628309 Россия, г.Нефтеюганск, Промзона ООО "Юганскавтотранс-1"

ИНН: **8604033589**

ОГРН: **1048602802600**

Доля эмитента в уставном 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

117071 Россия, г. Москва, Малая Калужская 19

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

660079 Россия, г.Красноярск, 60 лет Октября 107 оф. 302

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

630049 Россия, г.Новосибирск, Красный проспект, 163/2 оф. 414

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 "Управляющая компания "Мурманский транспортный узел"*

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, %:

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 "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"*

Место нахождения

191011 Россия, г.Санкт-Петербург,, Зодчего России 1/3 литер "А"

ИНН: *7840389730*

ОГРН: *1089847188903*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *10*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %:

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

115054 Россия, г.Москва,, Дубининская, 31А

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

115054 Россия, г.Москва,, Дубининская, 31А

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

454091 Россия, г. Челябинск, Пушкина 66А

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 "РН-Охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Охрана"**

Место нахождения

109044 Россия, г.Москва,, Воронцовская 6 стр. 1

ИНН:

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **80**

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, %: 22.59

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,

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 частное охранное предприятие "Гранит"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Гранит"**

Место нахождения

648360 Россия, Красноярский край, ЭАО, п. Байкит,, Гагарина 10А

ИНН: 2448004410

ОГРН: 1072448000437

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-/Стабильный**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых 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
22.01.2004	В/Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В» был подтвержден выпуску еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите)
15.09.2004	В/Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
24.12.2004	В/Credit Watch Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В/Credit Watch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
03.03.2005	В/Credit Watch Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В/Credit Watch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
12.05.2005	В/Credit Watch Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В/Credit Watch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
18.05.2005	В-/Credit Watch Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В-/Credit Watch Негативный» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
21.07.2005	В-/Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В-» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
01.12.2005	В+/Позитивный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В+» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
31.07.2006	ВВ/Стабильный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «ВВ» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
15.11.2006	ВВ/Позитивный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
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".
26.05.2008	ВВВ-/Стабильный/- присвоен долгосрочного рейтинга в иностранной валюте.
08.12.2008	ВВВ-/Стабильный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Moody's**

Место нахождения: **2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB**

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 завершённых 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
08.12.2004	Ва3/Позитивный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг. Присвоен рейтинг для выпуска еврооблигаций Ваа3 (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите).
09.02.2005	Ва3/Развивающийся/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг. Присвоен рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам Ваа3.
18.05.2005	Ваа3/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг. Подтвержден рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам Ваа3.
08.09.2005	Ваа3/Позитивный/ - кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных обязательствам на пересмотре с прогнозом к повышению.
26.10.2005	Ваа2/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных обязательствам.
15.01.2007	Ваа2/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу присвоен позитивный прогноз
04.07.2007	Ваа1/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings 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 Ltd: – BBB-/Негативный/*

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
14.11.2005	ВВ+/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг
28.12.2006	ВВ+/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг
02.07.2007	ВВВ-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Позитивный"
30.06.2008	ВВВ-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Позитивный"
10.11.2008	ВВВ-/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный"
04.02.2009	ВВВ-/Негативный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Негативный"

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: 847 954

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-А

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.

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

1. Международные договоры и соглашения об избегании 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 РФ от 28.05.2003 г. № 61-ФЗ.

6. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в РФ» от 09.07.1999 № 160-ФЗ.

7. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в РФ, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ.

8. Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ.

9. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.

10. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ.

11. Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 г. № 115-ФЗ.

12. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.2002 г. № 46-ФЗ.

13. 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

Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц

Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.

Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.

1. Виды доходов

Доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента могут быть получены в виде:

- дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг;

- доходов от реализации в Российской Федерации или за ее пределами ценных бумаг эмитента.

2. Порядок и условия налогообложения физических лиц

Главой 23 Налогового кодекса РФ «Налог на доходы физических лиц» принята следующая классификация доходов:

- доходы от источников в Российской Федерации

- доходы, полученные от источников за пределами Российской Федерации

К доходам от источников в Российской Федерации относятся дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также доходы от реализации в Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

К доходам, полученным от источников за пределами Российской Федерации, относятся доходы от реализации за пределами Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

2.1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации и (или) от источников за пределами Российской Федерации.

Налоговым периодом признается календарный год.

Если источником дохода физического лица, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов.

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.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком.

С 01 января 2007 года в случае, если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, имущественный налоговый вычет не применяется.

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 налогоплательщиков - получателей дивидендов;

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 (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов, и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в соответствии с законодательством Российской Федерации в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарных расписок, дающих право на получение дивидендов, превышает 500 миллионов рублей.

2) 9 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями, не указанными в подпункте 1.

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.

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 последних по времени приобретений (ЛИФО);*
- 3) по стоимости единицы.*

Налоговая ставка устанавливается в размере 20 процентов.

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. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних заверенных финансовых лет либо за каждый заверенный 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.: **14 095 576 496.610001**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **14 078 219 938.16**

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 реестродержателя об изменении данных, содержащихся в

анкете зарегистрированного лица, в сумме 23 109 409,46 руб.

По состоянию на 30 сентября 2009 года сумма не выплаченных дивидендов указанным лицам составляет 17 356 558,45 руб.

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.: **16 957 084 507.200001**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **16 934 228 756.15**

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 реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 25 660 661,9 руб.

По состоянию на 30 сентября 2009 года сумма не выплаченных дивидендов указанным лицам составляет 22 855 751,05 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.: **20 348 501 408.639999**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **226 985 224.73**

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:

Срок, отведенный для исполнения Эмитентом обязательств по выплате объявленных дивидендов по акциям эмитента, не истек.

8.9. 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 завершённый 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 3.5.

*В отношении ЗАО "Восточный Нефтеналивной Терминал": функции единоличного исполнительного органа осуществляет Угольников Евгений Сергеевич - Конкурсный управляющий;
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.*

Пункт 3.1.4.

В ОАО "НК "Роснефть" помимо структурного подразделения, осуществляющего взаимодействие с акционерами Общества, создано и функционирует структурное подразделение, осуществляющее взаимодействие с инвесторами:

Управление по работе с инвесторами Департамента управления активами, экономики и бизнес планирования.

Номер телефона: (495) 221-35-55.

Номер факса: (495) 225-97-24.

Адрес электронной почты: ir@rosneft.ru.

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