

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"

Код эмитента: 00122-А

за 2 квартал 2010 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: 16 августа 2010 г.

_____ С.М.Богданчиков
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 16 августа 2010 г.

_____ С.Н.Ким
подпись

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

Телефон: (495) 777-4438

Факс: (495) 231-4088

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

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
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	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	10
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	15
1.5. Сведения о консультантах эмитента	15
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	15
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	15
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	15
2.2. Рыночная капитализация эмитента	16
2.3. Обязательства эмитента.....	16
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	17
Структура кредиторской задолженности эмитента	17
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	18
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	21
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	21
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	21
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	21
2.5.1. Отраслевые риски	21
2.5.2. Страновые и региональные риски	25
2.5.3. Финансовые риски	25
2.5.4. Правовые риски.....	26
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	29
III. Подробная информация об эмитенте	31
3.1. История создания и развитие эмитента.....	31
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	31
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	32
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	32
3.1.4. Контактная информация.....	33
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	34
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	34
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	34
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	34
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	35
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	38
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	41
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	49
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	50
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	50
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	369
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	369

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	370
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	463
3.6.1. Основные средства.....	463
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	463
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	463
4.1.1. Прибыль и убытки	464
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	464
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	465
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	465
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	465
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	467
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	469
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	469
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	471
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	473
4.5.2. Конкуренты эмитента	476
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.....	477
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	477
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	484
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	484
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	495
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	497
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	505
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	507
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	510
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	517
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	517
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	518
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	518
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	518
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	518
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	520
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	520
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	520
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	523
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	523
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	524
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	524
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал	524
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	530
7.3. 2009	530
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	593
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	593
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	593
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	593
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	595
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	595
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	595
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	596
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	596
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	597
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	600
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	623
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	623
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	626
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	627
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	627
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	627
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	627
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	627
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	627
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	627
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	627
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	628
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	628
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	633
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет	633
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою	

деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчётного квартала, выплачивался доход.....	636
8.10. Иные сведения.....	636
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	637

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

Единоличный 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
Питер О`Браен	1969
Плоскина Виктор Васильевич	1968
Трегуб Сергей Вадимович	1959
Турсунов Ризо Шарипович	1947
Федоров Павел Сергеевич	1974
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: 40702840000020105321 в Сбербанке России ОАО
Корр. счет: 001-1-909256 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33
Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19*
ИНН: 7707083893
БИК: 044525225
Номер счета: 40702810700020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России
Корр. счет: 3010181040000000225 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВБРР"*
Место нахождения: *129594, г.Москва, Суцеский вал, д. 65, корп.1*
ИНН: 7736153344
БИК: 044525880
Номер счета: 4070284090000000080
Корр. счет: 400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33
Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВБРР"*
Место нахождения: *129594, г.Москва, Суцеский вал, д. 65, корп.1*
ИНН: 7736153344
БИК: 044525880
Номер счета: 4070284040000500080
Корр. счет: 400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33
Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВБРР"*
Место нахождения: *129594, г.Москва, Суцеский вал, д. 65, корп.1*
ИНН: 7736153344
БИК: 044525880
Номер счета: 4070281060000000080
Корр. счет: 3010181090000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВБРР"*

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

ИНН: *7736153344*

БИК: *044525880*

Номер счета: *40702810500003000080*

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

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*

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

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525187*

Номер счета: *40702840500060000444*

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

Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*

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

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525187*

Номер счета: *40702810500060000283*

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

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7703120329*

БИК: *044525217*

Номер счета: *40502840700005017793*

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

Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **"Королевский Банк Шотландии" ЗАО**
Место нахождения: **125009, г.Москва, Большая Никитская ул., 17, строение 1**
ИНН: **7703120329**
БИК: **044525217**
Номер счета: **40502810400005017793**
Корр. счет: **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: **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

Полное наименование: **НП Российская Коллегия аудиторов**

Место нахождения

107045 Россия, г.Москва, Колокольников пер., 2/6

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

**Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России (ИПБ России);
Росэкспертиза является полноправным членом Praxity, AISBL - международного альянса независимых бухгалтерских и аудиторских компаний, созданного в 2007 году по инициативе ключевых компаний - членом ассоциации Moores Rowland International и Mazars.**

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 Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.

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

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

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

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершаемых 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: **E 002138**
Дата выдачи: **30.09.2002**
Дата окончания действия: **30.09.2012**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"**

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнический переулок 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

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;
DT-Global Business Consulting;
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);
Green building council Russia (Совет по экологическому строительству);
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
2009
2010

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

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

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

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

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

ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» проводит аудит годовой консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP), а также обзор промежуточной (квартальной) консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP).

Доля консультационных (неаудиторских) услуг, оказанных аудитором Эрнст энд Янг Компании в рамках специальных заданий в течение 2009 г, в общем объеме оказанных услуг составила 15,5%.

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

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

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

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

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

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

Место нахождения: ***127018, г.Москва, ул.Сушевский 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: *E 000440*

Дата выдачи: *25.06.2002*

Дата окончания действия: *25.06.2012*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

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

Международная аудиторская сеть Horwath;

Ассоциация российских банков (АРБ), свидетельство №1315;

Московский банковский союз (МБС), свидетельство № 398;

Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России (ИПБ России).

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

Год
2007
2008
2010

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 Совета директоров ОАО "НК "Роснефть" по аудиту.

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

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

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

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом 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.

Размер вознаграждения аудитора определен решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 24 апреля 2010 года (протокол № 5) и составляет 2684500 рублей (с учетом НДС).

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики эмитентом не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Ким Сун Не*

Год рождения: *1951*

Сведения об основном месте работы:

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

Должность: *Главный бухгалтер*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	622 113	794 204

	332	295
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	145.005	123.5
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	69.88	54.34
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	39.71	69.78
Уровень просроченной задолженности, %	2.17	2.2
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2.51	1.97
Доля дивидендов в прибыли, %	14.4	11.7
Производительность труда, тыс. руб./чел	286 114	333 268
Амортизация к объему выручки, %	2.85	3.52

Чистые активы Эмитента за рассматриваемый истекший год выросли в основном за счет полученной нераспределенной прибыли прошлых лет. Прирост чистых активов составил 172 091 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 рассматриваемого периода этот показатель существенно вырос и составил 69,78%. Таким образом, на протяжении последнего года наблюдалась положительная тенденция наращивания собственных источников погашения текущих обязательств.

Уровень просроченной кредиторской задолженности составляет 2,2%, оставаясь стабильным на протяжении последнего года. Кроме того, основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, поэтому негативных последствий данная ситуация не влечет.

Оборачиваемость дебиторской задолженности по итогам I-го полугодия 2010 г. составила 1,97, что в приведении к годовому показателю составит 3,94. Некоторое замедление оборачиваемости дебиторской задолженности по сравнению с аналогичным показателем по итогам I-го полугодия 2009 г. связано с отказом от практики привлечения на платной основе т.н. «ранних» платежей инопокупателей, что привело к более позднему по сравнению с аналогичным периодом прошлого года поступлению экспортной выручки.

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	2 кв. 2010
Рыночная капитализация, руб.	2 051 489 280 036.6899

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 II квартал 2010 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 6 мес. 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	57 916 095	
в том числе просроченная	12 325 564	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	151 516	
в том числе просроченная		x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	20 162 729	42 849 067
в том числе просроченная		x
Кредиты	116 272 631	467 421 513
в том числе просроченные		x
Займы, всего	147 853 105	26 100 634
в том числе итого просроченные		x
в том числе облигационные займы		
в том числе просроченные облигационные займы		x
Прочая кредиторская задолженность	78 695 299	
в том числе просроченная	9 243 619	x
Итого	421 051 375	536 371 214
в том числе просрочено	21 569 183	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 30.06.2010 г. составила 2,2% 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 95% 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

Полное фирменное наименование: *China Development Bank Corporation*

Сокращенное фирменное наименование: *CDB*

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

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **346 335 734 768.78998**

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

Просроченная кредиторская задолженность Компании перед China Development Bank Corporation по состоянию на 30.06.2010 г. отсутствует.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

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

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК (ЗАО)	800 000 000	USD	60 месяцев/ 17.09.2009	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	ABN AMRO-HVB-SG-IMB	500 000 000	USD	60 месяцев/ 24.05.2009	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	Газпромбанк	250 000 000	USD	3 месяца/ 23.03.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Векселя	Внешэкономбанк	700 000 000	USD	12 месяцев/ 23.12.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	16 000 000 000	RUR	1 месяц/ 28.01.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
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	Барклайз 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 (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	30 000 000 000	RUR	36 месяцев/ 23.11.2009	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	АБН АМРО БАНК (ЗАО)	2 500 000 000	USD	6 месяцев/ 15.08.2007	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	Барклайз Банк Плс	13 000 000 000	USD	6-12 месяцев/ 16.03.2007- 14.03.2008 (21.02.2008)	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	1 000 000 000	USD	12 месяцев/ 20.08.2008	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	Калион	3 098 000 000	USD	60 месяцев/ 17.05.2012	нет
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	3 425 000 000	USD	60 месяцев/ 19.02.2013	нет
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	3 200 000 000	USD	60 месяцев/ 14.07.2013	нет
Долгосрочный кредит	Китайский Банк Развития (China Development Bank Corporation (CDB))	15 000 000 000	USD	183 месяца/ 25.05.2029	нет
Краткосрочный займ	"КАМЕЛИЯ"	12 000 000 000	RUR	4,1 месяца/ 28.04.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный займ	"МАЛЕНА"	11 000 000 000	RUR	4,2 месяца/ 29.04.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный займ	"ФЛОРЕНСАН"	11 000 000 000	RUR	1,6 месяцев/ 10.02.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный займ	ОАО "НК "Роснефть" - Пурнефтегаз"	37 303 065 365	RUR	12 месяцев/ 21.12.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный займ	ОАО "НК "Роснефть" - Пурнефтегаз"	3 199 934 735.68	EYU	12 месяцев/ 16.12.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный займ	ОАО "Северная нефть"	949 980 611.7	EYU	12 месяцев/ 07.12.2005	нет (обязательство

					исполнено полностью)
Долгосрочный займ	ОАО "Юганскнефтегаз"	32 150 068 676	RUR	36 месяцев/ 29.08.2008	нет (обязательство исполнено полностью)

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 договоры, 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. Компании предоставлено право на реструктуризацию задолженности ОАО «Юганскнефтегаз» по налогам, сборам, начисленным пени и штрафам перед федеральным бюджетом на сумму в 42,3 млрд. руб., перед бюджетами Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и бюджетами муниципальных образований ХМАО-Югры на сумму в 15,0 млрд. руб. План реструктуризации предполагает погашение реструктурированных налоговых обязательств на ежеквартальной основе в течение 5 лет, начиная с марта 2008 г. По состоянию на 30.06.2010 г. общая сумма погашенной реструктуризированной задолженности составляет 14,5 млрд. руб.

•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.

В ноябре 2009 года решения кредиторов об освобождении от обязательств, относящихся к займам, причитающимся к выплате в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» со стороны ОАО «Самаранефтегаз», были продлены до конца действия кредитных договоров.

Реструктуризация налоговых обязательств позволила отразить эти обязательства в консолидированной финансовой отчетности по US GAAP за 2009 г. как долгосрочные. Таким образом, по состоянию на 30 июня 2010 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	2010, 6 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	77 932 177
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	21 276 496

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

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

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

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

Сущность политики управления рисками ОАО «НК «Роснефть» заключается в реализации существующей методологии в части идентификации и оценки рисков, разработке мер реагирования на риски и удержания их в допустимых пределах, осуществлении постоянного мониторинга за динамикой факторов риска, обеспечении эффективности контрольных мер и мероприятий.

2.5.1. Отраслевые риски

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

Основным 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. Цены на нефть, газ или нефтепродукты могут в дальнейшем не повышаться или даже понижаться. 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.

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

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

Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's (Baа1), 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:

изменением валютного регулирования:

ОАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет правомерные рекомендации органов валютного контроля.

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

изменением налогового законодательства:

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

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

Среди наиболее значимых изменений и дополнений, вступающих в силу в 2010 году, следует отметить:

в части общих вопросов налогообложения:

- введена обязанность налоговых органов передавать материалы налоговых проверок в органы внутренних дел, если сумма налогов, неуплаченных на основании требования об уплате налога, соответствует признакам налогового преступления;

по налогу на добавленную стоимость (НДС):

- увеличение на 90 дней срока для документального подтверждения ставки НДС 0% и налоговых вычетов по товарам, помещенным под таможенные режимы экспорта и перемещения припасов в период с 01.07.2008 г. по 31.03.2010 г.;

- введение нового заявительного порядка возмещения НДС, позволяющего налогоплательщикам получать возмещение НДС в более сжатые (до 1 месяца) сроки;

- уточнение правил освобождения от обложения НДС операций по реализации финансовых инструментов срочных сделок;

по налогу на прибыль:

- изменения порядка определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами и финансовыми инструментами срочных сделок;

по акцизам:

- установление налоговых ставок на автомобильный бензин, дизельное топливо и прямогонный бензин на 2009-2010 г.г., (при этом ставка акциза на прямогонный бензин с 01.01.2010 повышена до 4,2 тыс.руб.за тонну).

В отчетном периоде следует отметить следующие законодательные изменения, влияющие на порядок исчисления и уплаты налогов эмитентом:

по налогу на добавленную стоимость (НДС):

- дополнен перечень операций, облагаемых по ставке НДС 0%;

- изменен порядок применения ставки НДС 0% по услугам РЖД, связанных с транспортировкой товаров в экспортных направлениях.

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. Отдельные нововведения могут быть оценены как позитивные, направленные на снижение фискальной нагрузки Компании и устранение законодательных пробелов.

изменением правил таможенного контроля и пошлин:

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений.

Соответственно, Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

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

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 5003-1 "О таможенном тарифе" в редакции 03.12.2008 г.

Согласно данному порядку ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются с учетом средней цены на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за последний период мониторинга и вводятся в действие с 1-го числа календарного месяца, следующего за окончанием периода мониторинга.

Периодом мониторинга цен на нефть сырую на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) является период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно, начиная с 15 октября 2008 года.

Ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливаются на срок один календарный месяц.

Во 2-м квартале 2010 года ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты изменялись следующим образом:

- Постановлением Правительства РФ от 29.03.2010 № 187 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую повышена до 268,9 долларов США за тонну вместо 253,6 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 апреля 2010 года и действовало до 1 мая 2010 г.;

- Постановлением Правительства РФ от 26.04.2010 № 286 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую повышена до 284 долларов США за тонну вместо 268,9 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 мая 2010 года и действовало до 01 июня 2010 г.;

- Постановлением Правительства РФ от 26.05.2010 № 369 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую повышена до 292,1 долларов США за тонну вместо 284 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 июня 2010 года, и действовало до 01 июля 2010 г.

Изменения в таможенном регулировании во 2-ом квартале 2010 г. не повлекли за собой возникновения дополнительных рисков для ОАО «НК «Роснефть».

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 и лицензирования отдельных видов деятельности в отчетном периоде существенных изменений не происходило.

В сфере правового регулирования отношений землепользования в отчетный период в развитие положений Федерального закона от 21.12.2009 г. № 334-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» приняты подзаконные нормативные правовые акты, направленные на уточнение условий и порядка осуществления государственного кадастрового учета объектов недвижимости и государственной регистрации прав на них, предусматривающие подачу заявлений и получение соответствующих сведений из государственных реестров с использованием электронных документов и сетей связи общего пользования.

В сфере правового регулирования лесопользования вступили в законную силу изменения, направленные на уточнение порядка подготовки и заключения договоров аренды лесных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, а также договоров купли-продажи лесных насаждений, состава и порядка подготовки проектов освоения лесов, правил

использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линий электропередачи, линий связи, дорог, трубопроводов и других линейных объектов.

Компания активно осуществляет оформление прав на земельные и лесные участки в соответствии с действующим законодательством, в том числе в связи с приобретением их из государственной и муниципальной собственности и изменением их целевого назначения, в связи с чем указанные изменения позволяют гармонизировать имеющуюся практику оформления прав на земельные и лесные участки и снизить организационные и временные затраты на государственный кадастровый учет и государственную регистрацию прав. Дальнейшие действия Компании по приобретению и оформлению прав на земельные и лесные участки будут строиться с учетом обозначенных выше изменений.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «НК «Роснефть», могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, поскольку Компания располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведет свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства, обеспечивает выполнение требований и осуществляет все мероприятия, направленные на соблюдение норм безопасности на производственных объектах в соответствии с положениями законодательства РФ об эксплуатации особо опасных производственных объектов, требований промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

В связи с тем, что ОАО «НК «Роснефть» осуществляет мониторинг изменений действующего законодательства РФ, и учитывает их в своей деятельности, риски, связанные с указанными изменениями, не окажут существенного влияния на деятельность ОАО «НК «Роснефть».

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, 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») были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.a.r.l. о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания Yukos Capital S.a.r.l. направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Роснефть подала жалобу на решение Апелляционного суда Амстердама 28.04.2009 в Верховный Суд Нидерландов, который 25 июня 2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 г. дополнительные иски о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе,

Ирландии, острове Джерси, а также присуждению процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6 апреля 2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Ожидается, что «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» будет требовать выплаты в соответствии с условиями согласованного обеспечения, указанного выше, в ближайшее время.

После предоставления «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и Компанией дополнительных судебных документов, 22.06.2010 г. Высокий Суд Правосудия в Лондоне назначил по иску Yukos Capital S.a.r.l. о приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе на начало 2011 г. слушания по некоторым предварительным вопросам, разрешение которых может существенным образом повлиять на круг проблем, подлежащих рассмотрению в рамках английского производства. После вынесения решения по предварительным вопросам будет проведено отдельное заседание для дачи указаний по процедурным аспектам дальнейшего разбирательства. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции.

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. Данное ходатайство 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. 17.02.2010 г. Суд отклонил ходатайство, поскольку Glendale Group Ltd. за это время предоставила векселя Суду. ОАО НК «Роснефть» подала 07.07.2010 г. возражения на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора.

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

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

Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» от 21 февраля 1992 г., с внесенными изменениями и дополнениями (далее – «Закон о недрах»), а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.

ОАО «НК «Роснефть» после осуществленного в октябре 2006 г. присоединения дочерних обществ является держателем большей части лицензий на право пользования недрами, вместе с тем, ряд таких лицензий принадлежит дочерним обществам Компании и совместным предприятиям.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» обязана получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. Компанией была проведена работа по продлению представляющих интерес для Компании лицензий, сроки действия которых истекали в 2009 году. В настоящее время сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2012-2014 гг. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения.

Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2013-2030 гг. В действующем законодательстве предусмотрено увеличение сроков действия лицензий на разведку и добычу с 20-25 лет до полной отработки месторождений. У Компании, таким образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также 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.

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 г. Москве**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

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

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

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

Общество создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01.04.1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29.09.1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «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-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков; изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ; регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;*
- (5) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;*
- (6) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;*
- (7) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;*
- (8) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;*
- (9) организацию охраны работников и имущества Общества;*
- (10) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;*
- (11) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.*

Миссия ОАО "НК "Роснефть"

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

3.1.4. Контактная информация

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

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

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

Адрес для направления корреспонденции

117997 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон: *8 (495) 777-44-22.*

Факс: 8 (495) 777-44-44.

Адрес электронной почты: postman@rosneft.ru.

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Управление по работе с акционерами Департамента собственности и корпоративного управления**

Место нахождения подразделения: **115035, г.Москва, Софийская наб., д.26/1, ОАО "НК "Роснефть"**

Телефон: +7 (495) 987-30-60

Факс: + 7 (495) 987-30-24

Адрес электронной почты: shareholders@rosneft.ru

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Управление по работе с инвесторами Департамента управления активами, экономики и бизнес планирования**

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

Телефон: 8 (495) 221-35-55.

Факс: 8 (495) 225-97-24.

Адрес электронной почты: ir@rosneft.ru.

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика
7706107510

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

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 выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	199 614 901	190 918 334
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	44.44	38.75

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): **Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок**

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	77 566 142	108 723 520
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	17.63	22.07

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

Увеличение размера выручки на 40,2% обусловлено увеличением объема производства и ростом цен на внутреннем рынке.

Наименование вида продукции (работ, услуг): **Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок**

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	99 565 962	122 771 904
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	22.64	24.92

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

Увеличение размера выручки на 23,3% обусловлено увеличением объема производства и ростом цен на внешнем рынке.

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

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	0	0
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	0	0

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.

В первом полугодии 2010 года в структуре затрат произошли незначительные изменения по сравнению с аналогичным периодом 2009 года:

- Увеличилась доля затрат по:
 - налогам с 31,4% до 36,36% за счет роста ставки НДС;
 - амортизационным отчислениям с 4,99% до 5,32% в основном в связи с вводом новых основных средств и незначительно с применением Постановления Правительства РФ от 12.09.2008 г. № 676 «О внесении изменений в классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы», позволяющего уменьшать срок полезного использования основных средств.
- Одновременно сократилась доля затрат по:
 - расходам по оплате труда с 0,57% до 0,49%, в основном за счет уменьшения начисления резервов на отпуск;
 - прочим затратам с 11,83% до 8,13%, в основном за счет снижения покупной стоимости товаров для перепродажи, связи с изменением схемы реализации нефти ЗАО «Ванкорнефть» с договора купли-продажи на договор комиссии.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2010, 6 мес.
Сырье и материалы, %	43.05
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	6.41
Топливо, %	
Энергия, %	
Затраты на оплату труда, %	0.49
Проценты по кредитам, %	
Арендная плата, %	0.19
Отчисления на социальные нужды, %	0.05
Амортизация основных средств, %	5.32
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	36.36
Прочие затраты (пояснить)	8.13
в т.ч. покупная стоимость товаров для перепродажи, %	5.67
амортизация по нематериальным активам, %	0.01
иное, %	2.45
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости (Себестоимость с учетом затрат по административным и управленческим расходам (АУП))	154.14
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	

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).

Производство новых, имеющих существенное значение видов продукции (работ, услуг), в 2010 году Эмитентом не планируется.

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

Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 6 месяцев 2010 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:

Номенклатура	Един. изм.	2 кв. 2009 года	2 кв. 2010 года	Отклонения цены 2 кв 2010 г от 2 кв.2009 г в %%
		Цена руб.	Цена руб.	
Кабель контрольный КВБбШв-ХЛ 5х2,5	Метр	83,31	68,89	-20,93%
Паронит ПОН 2,0	Килограмм	78,28	65,27	-19,94%
Отвод 90 89Х6	Штука	189,32	157,95	-19,86%
Кабель контрольный КВВГ 4Х1,0	Метр	18,58	15,63	-18,85%
Олифа Оксоль марка ПВ	Килограмм	59,97	50,47	-18,83%
Присадка Dodilube 4940-2	Тонна	169 642,56	143 487,52	-18,23%
Присадка Dodicet 5073	Тонна	198 156,10	167 613,32	-18,22%
Линолеум на утепленной основе (3 м)	Квадратный метр	380,77	322,53	-18,06%
Задвижка ЗМС 65х21К1ХЛ (Бак.)с комплект.	Комплект	19 453,81	16 500,00	-17,90%
Огнетушитель ОП-4	Штука	718,65	610,00	-17,81%
Портландцемент ПЦТ Ш-Об 5-100	Тонна	4 663,36	3 960,00	-17,76%
Секция угловая СУ 100х100	Штука	411,72	350,26	-17,55%
Труба бур. ПК 127Х9-Л,11.9-12.5	Тонна	130 289,70	111 099,99	-17,27%
Пластина резиновая 2Н-И-МБС-С-5	Килограмм	125,30	106,89	-17,22%
Кабель силовой ВВГ 4х70-1,0	Метр	920,75	785,81	-17,17%
Полоса стальная г/катаная 4Х40 ст3пс	Тонна	29 391,65	25 100,00	-17,10%
Кольцо "СПЕЙСЕР", D=426мм	Штука	2 575,32	2 202,55	-16,92%
Концентрат минеральный "Галит", марка Б	Тонна	2 000,12	1 712,98	-16,76%
Шпилька М16-6GX100.32 ст35 с гайками	Комплект	27,68	23,74	-16,62%
Хлороформ ч.д.а.	Килограмм	205,74	176,85	-16,33%
Газосепаратор 310МНГЛ5АМэ	Штука	37 541,70	32 297,78	-16,24%
Газосепаратор 310МНК-ГСЛ5ИМ	Штука	32 524,22	28 007,30	-16,13%

Газосепаратор 310МН-ГСЛ5ИМ	Штука	30 956,94	26 685,96	-16,00%
Труба б/ш г/д 89Х6 В ст09Г2С	Тонна	37 286,73	32 186,42	-15,85%
Присадка Dodiflow 4598	Тонна	89 553,00	77 600,34	-15,40%
Фланец плоск.привар. 1-150-16 ст09Г2С	Штука	1 804,87	1 565,00	-15,33%
А/шина 9.00R20(260-508P) О-40БМ-1	Штука	5 450,00	4 729,00	-15,25%
Задвижка 30с41нж 250х16 фл.кр.	Комплект	37 981,11	32 975,35	-15,18%
Трансформатор Centrilift 6000В,260кВт,	Штука	1 281 416,46	1 112 570,33	-15,18%
Мультипликатор "Norbar" 60/25 AWUR	Штука	188 591,99	163 756,20	-15,17%
Вентиль высокого давления ВД-15х160	Штука	2 167,49	1 882,07	-15,17%
Переход К 159Х10-114Х9-20-13ХФА	Штука	5 942,73	5 160,53	-15,16%
Кольцо резиновое уплотнит. 128,0х3,6	Штука	112,10	97,35	-15,15%
Строп 1СК-2,5/4000	Штука	793,68	689,37	-15,13%
Провод соединительный ПВС 3х1,5	Метр	20,97	18,22	-15,11%
ГСО 8525-2004 ДНП-30-ЭК(32-38), 250мл	Флакон	1 045,13	907,99	-15,10%
Насадка А1 50 керамическая кислотоупорн.	Тонна	33 300,00	28 950,00	-15,03%
Сапоги муж ПВХ Арте, Артель р.41	Пара	603,77	525,00	-15,00%
Строп 4СК1-8,0/4000	Штука	4 976,96	4 328,80	-14,97%
Задвижка 30нж77нж 25х160	Штука	20 599,26	17 920,00	-14,95%
Медь(II) сернокислая 5-водная, ч.д.а.	Килограмм	172,69	150,25	-14,94%
Муфта трубная МТ32У2	Штука	99,71	86,90	-14,75%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 159Х12-20А	Тонна	45 752,73	39 874,65	-14,74%
Сальник устьевого штока 29 мм 06-003	Штука	20,00	17,45	-14,60%
Труба НКТ 114Х7 - Л ис.А с муфтами	Тонна	48 479,99	42 358,73	-14,45%
Кабель силовой ВВГнг-LS 3х2,5-0,66	Метр	38,79	34,03	-14,00%
Песок грунтовый	Кубический метр	305,24	267,81	-13,98%
Баритовый утяжелитель	Тонна	6 559,53	5 702,00	-13,11%
Хомут кабельный С437 У2	Штука	79,38	69,86	-13,64%
Шпилька М16-6GX110.32 ст35 с гайками	Комплект	20,65	18,18	-13,63%
Паронит ПМБ 2,0	Килограмм	78,10	68,82	-13,49%
Присадка ДЕПРЕСАЛ М	Тонна	82 010,00	72 452,00	-13,19%
Ткань асбестовая АТ-2 1040	Квадратный метр	216,95	192,13	-12,92%
НЕФТЕНОЛ К	Тонна	61 080,69	54 162,00	-12,77%
Арматура АФЭН-65х21 К1ХЛ с комплектацией	Комплект	156 751,99	139 013,90	-12,76%
Кабель силовой ВВГ 3х1,5-0,66	Метр	19,76	17,54	-12,66%
1,5-Дифенилкарбазид ч. д. а.	Килограмм	4 879,17	4 340,18	-12,42%
Строп 4СК-10,0/8000	Штука	7 020,27	6 247,18	-12,38%
Подвеска хвостовика ПХН1.127/178-02	Штука	544 540,50	484 626,00	-12,36%
Фланец привар.встык 1-100-40 ст20	Штука	743,40	661,63	-12,36%
Портландцемент тамп. ПЦТ-1-50 в МКР	Тонна	5 474,89	4 872,76	-12,36%
Деэмульгатор DISSOLVAN 3359	Тонна	199 811,18	178 048,49	-12,22%
Отвод 90 159Х6-09Г2С	Штука	847,62	755,68	-12,17%
Протектолайзер ПК-5У	Штука	4 390,45	3 923,10	-11,91%
Набивка сальниковая АП-31 18х18	Килограмм	95,24	85,27	-11,69%
Труба НКТ 73Х5,5 - Л ис.А с муфтами	Тонна	47 469,98	42 621,75	-11,38%
Труба б/ш г/д антк/п 159Х8-20С 3 У	Тонна	56 045,87	50 395,26	-11,21%
Провод ПВЗ-ХЛ 2,5	Метр	11,39	10,33	-10,31%
Соль поваренная пищевая помол №3	Тонна	1 607,86	1 805,04	10,92%

Ремень приводной С(В)-4000	Штука	148,10	166,85	11,24%
Прокат лист. г/к 6 ст3сп5	Тонна	19 101,97	21 525,15	11,26%
Перчатки трикотажные х/б,точ покрыт р.10	Пара	12,43	14,02	11,36%
Труба б/ш г/д 57X5 В ст20	Тонна	34 301,81	38 712,00	11,39%
Рукав МБС 25-0,8	Метр	136,34	153,87	11,40%
Прокат лист. г/к 4 ст3сп5	Тонна	20 783,78	23 469,24	11,44%
Ингибитор корр.-бактерицид СНПХ-1004,м.Р	Тонна	47 308,62	53 549,77	11,65%
Труба НКТ 48X4 - Д ис.А с муфтами	Тонна	53 529,85	60 599,45	11,67%
Бетон песчаный М-200	Кубический метр	2 880,47	3 269,00	11,89%
ШН 7/8-8000-D с центраторами 5	Штука	1 944,85	2 207,43	11,90%
Эмаль КО-174 М белая	Килограмм	74,00	84,00	11,91%
Кабель силовой КГ-ХЛ 4Х6	Метр	80,74	91,84	12,09%
Кабель силовой ВБбШвнг-ХЛ 5x50-1,0	Метр	922,18	1 049,43	12,13%
Эл.двигатель ПЭДТ45-117МВ5 1ГТ 57М	Штука	155 172,46	176 665,28	12,17%
Лента крепежная FT-1Н-33	Метр	11,22	12,78	12,18%
Прокат лист. г/к 8 ст3сп5	Тонна	20 057,32	22 854,76	12,24%
Клапан 17сбнж 80x16 СППК4Р Рн 5-8	Штука	14 610,00	16 651,99	12,26%
Кабель силовой ВБбШвнг-ХЛ 5x120-1,0	Метр	2 292,36	2 613,74	12,30%
Реагент многофункциональный МЛ-Супер	Тонна	40 562,70	46 273,85	12,34%
Кабель силовой ВВГзнг-ХЛ 4x2,5-1,0	Метр	50,53	57,64	12,34%
ШН 3/4-8000-D с центраторами 5	Штука	1 680,44	1 918,80	12,42%
Рукав рез.д/газ.сварки Ш-9-2,0-ХЛ	Метр	33,34	38,16	12,65%
Кальций хлористый тех.кальц., 1/С	Тонна	12 063,78	13 829,60	12,77%
Рукав для газов.сварки I-6,3-0,63	Метр	16,84	19,40	13,19%
Пластина резиновая 2Н-I-МБС-С-6	Килограмм	61,41	71,02	13,52%
Гайка М16 ст25	Штука	6,09	7,06	13,71%
Лента ВД1.М 0,8X1200 РЛ	Килограмм	82,60	96,00	13,96%
Сульфат алюминия 1/С	Тонна	5 800,00	6 753,61	14,12%
Балка двутавровая №18 С345	Тонна	40 350,10	47 100,01	14,33%
Прокат лист. г/к 10 ст3сп5	Тонна	20 016,98	23 434,44	14,58%
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5x25-1,0	Метр	511,88	601,49	14,90%
Опора 1SS-200-М	Штука	10 190,13	12 016,98	15,20%
АЗС Бензин АИ-95	Литр	19,88	23,49	15,34%
Уголок г/к 75X75X6 С345	Тонна	31 321,27	37 028,40	15,41%
Прокат лист. г/к 16 ст3сп	Тонна	23 095,57	27 385,34	15,66%
Эмаль ПФ-115, белая В/С	Килограмм	58,86	69,88	15,77%
Рукав рез.напорный ПАР-2(Х)-25-43-0,8	Метр	286,22	340,43	15,92%
Труба э/св 426X6 Д	Тонна	32 218,99	38 400,00	16,10%
Агрегат сварочный АДД-4004 МВП на шасси	Штука	222 275,07	265 508,26	16,28%
Плита дорожная ПДН 6X2 серия 3.503.1-91	Штука	16 148,48	19 299,96	16,33%
Уголок г/к 50X50X5 ст3сп	Тонна	22 650,58	27 075,48	16,34%
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5x50-1,0	Метр	894,04	1 070,53	16,49%
Кабель силовой ПвВнг-LS(В) 1x50/16-10	Метр	393,02	471,74	16,69%
Швеллер №10У ст09Г2С	Тонна	27 175,40	32 742,05	17,00%
АЗС Дизельное топливо	Литр	17,85	21,52	17,06%
Азот жидк. тех., 1/С	Тонна	25 070,92	30 261,15	17,15%
Эмаль КО 868 термостойкая серебристая	Килограмм	96,75	117,05	17,35%

Натрия бифенил (15мл)	Ампула	475,15	575,60	17,45%
Эфир метил-трет-бутиловый марка А (МТБЭ)	Тонна	28 388,65	34 461,73	17,62%
Прокат лист. г/к 20 ст3сп	Тонна	26 467,90	32 134,46	17,63%
Эл.двигатель ПЭДКТ63-117МВ5 1ГКТ57М	Штука	208 137,14	252 905,92	17,70%
Арматура 8 - А-І ст3сп	Тонна	29 857,30	36 342,16	17,84%
Сталь оцинкованная 0,5	Тонна	37 966,85	46 249,47	17,91%
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 4х10-0,66	Метр	213,16	260,26	18,10%
Труба б/ш г/д 108Х5 В ст20	Тонна	29 170,93	35 686,34	18,26%
Наконечник кабельный Т 95-10-15	Штука	42,29	51,93	18,56%
Швеллер №10 ст3	Тонна	25 081,37	30 871,05	18,75%
Эмаль ПФ-115, желтая В/С	Килограмм	51,06	62,96	18,91%
Саморез 6,3х32	Штука	1,92	2,37	18,92%
Электрод УОНИ-13/45 - 4	Килограмм	51,92	64,06	18,96%
Кабель погружной КПБП-120 3Х16	Метр	117,35	145,44	19,31%
Известь негашеная комовая	Тонна	2 235,30	2 774,03	19,42%
Кабель погружной КПБП-90 3Х10	Метр	89,03	110,72	19,59%
Труба б/ш г/д 325Х8 В ст09Г2С	Тонна	34 134,53	42 537,26	19,75%
Буровой реагент КССБ-4	Тонна	48 294,26	59 100,00	22,40

Сырье:

Цена закупаемой Эмитентом нефти у сторонних производителей и у дочерних компаний ОАО «Удмуртнефть», ОАО «Самаранефтегаз», ОАО «ВЧНГ», ОАО АНК «Башнефть» и ОАО «Газпромнефть» определяется рынком России, ценами региона деятельности поставщика нефти (дочернего общества), у которого закупается нефть, а также от величины мировых цен на нефть.

Сравнивая показатели средневзвешенных цен на нефть с поставкой на внутреннем рынке РФ, цены за 2-ой квартал 2010 года (8144 руб./т) превысили цены за аналогичный период 2009 года (7316 руб./т) на 11,3%.

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

Год	Общий объем закупок млн.руб.	Закупка импортных МТР (в рублевом эквиваленте по курсу дол.США) млн.руб.	Доля импорта %
2 кв.2010 года	39 163,0	2 598,5	6, 64

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

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

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

1. Реализация нефти и газового конденсата

Реализация нефти на внутреннем рынке в период 2-го квартала 2010 года производилась по следующим основным направлениям:

1. Поставка под собственную переработку на НПЗ Компании. Объем поставки нефти во 2-ом квартале 2010 года составил 11,74 млн.тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 0,99 млн.тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 2,07 млн.тонн, ОАО «Ачинский НПЗ Восточной НК» - 1,30 млн.тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,77 млн.тонн, ОАО «Ангарская НХК» - 2,71 млн.тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,73 млн.тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 1,17 млн.тонн.

2. Свободная реализация нефти. В отчетном периоде всего продано нефти 2,53 млн. тонн нефти, что составляет 16,08% от всего количества нефти, поставляемой ОАО «НК «Роснефть» на внутренний рынок.

Продажа нефти осуществлялась сторонним организациям для поставки на НПЗ России (ЯНОС, Московский НПЗ, Уфимская группа НПЗ, Новошахтинский ЗНП, ОАО «Орскнефтеоргсинтез», Марийский НПЗ, Махачкалинский НПЗ, Рязанская нефтеперерабатывающая компания, Хабаровский НПЗ, Саратовский НПЗ), в том числе 1,17 млн.тонн по схеме взаимобменных операций по поставкам нефти по договорам купли-продажи. Кроме того нефть продавалась дочерними обществами для обеспечения топливом региональных предприятий жилищно-коммунального, сельского хозяйства.

2. Реализация газа

Краснодарский край

Реализация газа, добытого ООО «РН-Краснодарнефтегаз» во 2-м кв. 2010г.:

1. По прямому договору с ОАО «Новоросцемент» - одним из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае- 163 млн. куб. м.

2. По договорам с ООО «Краснодаррегионгаз» (сбытовая организация ОАО «Газпром») - поставки газа для населения и промышленных потребителей Краснодарского края общим объемом 246 млн. куб. м.

3. По договору с ООО «Адыгрегионгаз» - поставки газа для населения Республики Адыгея в объеме 15 млн. куб. м.

4. По договору комиссии с ООО «РН-Краснодарнефтегаз» для потребителей края - 120 млн. куб. м.

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

Ямало-Ненецкий АО

Реализация газа, добываемого ООО «РН-Пурнефтегаз», производилась Компанией во 2-м кв. 2010г. по следующим основным направлениям:

- Поставка нефтяного попутного газа на Губкинский ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг»)- 584 млн. куб. м.*
- Поставки в Республику Татарстан для предприятий Татэнерго– 50 млн.куб. м.*
- Поставки на Приобскую ГТЭС Компании - 66 млн. куб. м.*
- Реализация на входе в ГТС – 126 млн. куб. м.*

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

Ханты-Мансийский АО

Нефтяной попутный газ, добываемый ООО «РН-Юганскнефтегаз», реализовывался Компанией во 2-м кв. 2010г. по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 62 млн. куб.м., ОАО «Сибур Холдинг» на Ю.-Балыкский ГПК- 444 млн. куб. м. и с ЗАО «Северрегионгаз» для потребителей региона - 22 млн. куб. м. газа.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» во 2-м кв. 2010г. осуществлял ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» по договору комиссии в объеме 94 млн. куб. м. и на ООО «РН-Комсомольский НПЗ»-1,5 млн. куб. м.

Томская область

Компания во 2-м кв. 2010г. продала сухой отбензиненный газ ООО «Межрегионгаз» на границе раздела балансовой принадлежности газопроводов ОАО «Томскнефть ВНК и ОАО «Газпром» в объеме 71 млн. куб. м. и 27 млн. куб. м. поставила на ТГК-11.

Сдача газа в ГТС ОАО «Газпром» в отчётный период была ниже запланированной из-за аварии компрессора на Лугинецкой КС.

Самарская область

Попутный нефтяной газ из ресурсов ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть» после переработки на Нефтегорском и Отраденском ГПЗ во 2-м кв. 2010г. реализован потребителям Самарской области через ООО «Самарарегионгаз» в объеме 76 млн. куб. м. и поставлен на Самарские НПЗ Компании в объеме 11 млн. куб. м.

Республика Дагестан

Газ, добываемый ОАО «Дагнефтегаз», во 2-м кв. 2010г. реализован ООО «Межрегионгаз» в объеме 72 млн. куб. м.

Чеченская Республика

Газ, добываемый на территории Чеченской республики, реализуется ОАО «Грознефтегаз» для последующей поставки потребителям Республики в объеме 118 млн. куб. м.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

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

- в Северо-Западном федеральном округе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», ООО «ЮКОС-Ладоза», 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 «РН-Москва», ЗАО «Парк Ойл»);

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

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

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

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

- в Дальневосточном федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Востокнефтепродукт», включая Филиал №6 ООО «РН-Востокнефтепродукт» (г.Петропавловск-Камчатский) и Филиал №7 ООО «РН-Востокнефтепродукт» (г. Чита).

Объем реализации нефтепродуктов Компании на внутреннем рынке в 2-ом квартале 2010 года составил 4.869,619 тыс.тн. Из общего объема нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке, реализация через предприятия нефтепродуктообеспечения Компании при этом составила 74,7%, а именно 3.635,607 тыс.тн. Объемы реализации 1-го квартала 2010 года при этом составляли соответственно 4.931,233 тыс. тонн и 3.177,629. тыс. тонн. Незначительное снижение общего объема реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке во 2 квартале 2010 г. по сравнению с 1 кварталом т.г. объясняется проведением в апреле-мае 2010 г. плановых регламентных работ по ремонту технологических установок на Куйбышевском НПЗ и Ачинском НПЗ.

Оценочно средняя доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в регионах по итогам работы в 1 полугодии 2010 года составила :

Наименование региона	Средняя доля присутствия на рынке, %	
	Розничная реализация	Опт. и мелкооптовая. реал-ция
Краснодарский край (<i>"Роснефть-Кубаньнефтепродукт"</i>)	до 32,0	до 40,0
Ростовская область (<i>"РН-Ростовнефтепродукт"</i>)	до 5,0	до 3,0
Волгоградская область (<i>"Энергосервис"</i>)	до 8,0	до 12,0
Ставропольский край (<i>"Роснефть-Ставрополье"</i>)	до 37,5	до 24,0
Кабардино-Балкарская Республика (<i>"Роснефть-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"</i>)	до 15,7	до 6,1
Карачаево-Черкесская Республика (<i>"Роснефть-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"</i>)	до 22,0	до 54,0
Республика Сев. Осетия - Алания (<i>"Роснефть-Артаг"</i>)	до 2,0	до 10,0
Чеченская Республика (<i>"РН-Чеченнефтепродукт"</i>)	до 2,9	до 8,4
Алтайский край (<i>"Роснефть-Алтайнефтепродукт"</i>)	до 30,0	до 61,0
Республика Бурятия (<i>"Бурятнефтепродукт"</i>)	до 51,0	до 94,0
Иркутская область (<i>"Иркутскнефтепродукт"</i>)	до 36,8	до 43,4
Томская область (<i>"Томскнефтепродукт"</i>)	до 42,0	до 34,0
Республика Хакасия (<i>"Хакаснефтепродукт"</i>)	до 18,0	до 25,0
Курганская область (<i>"Роснефть-Курганнефтепродукт"</i>)	до 30,0	до 24,0
Ямало-Ненецкий АО (<i>"Роснефть-Ямалнефтепродукт"</i>)	до 11,0	до 4,0
Архангельская область (<i>"Роснефть-Архангельскнефтепродукт"</i>)	до 50,0	до 34,0
Мурманская область (<i>"Роснефть-Мурманскнефтепродукт"</i>)	до 63,0	до 37,5
Тверская область (<i>"Ю-Тверь"</i>)	до 13,0	до 15,0
Калининградская область (<i>"Рос&Нефть"</i>)	до 16,0	до 2,0
г.Санкт-Петербург, Ленинградская область (<i>ООО "РН-Трейд", ЗАО "ЮКОС-Ладога"</i>)	до 3,0	до 0,5
Дальний Восток (<i>"РН-Востокнефтепродукт"</i>)		
Хабаровский край	до 29,8	до 20,4
Приморский край	до 30,0	до 16,0
Амурская область	до 22,0	до 3,8
Сахалинская область	до 49,0	до 42,6
Камчатский край	до 18,7	до 0,0
Забайкальский край	до 32,8	до 1,0
Еврейская автономная область	до 38,0	до 30,0
Самарская область (<i>"Самаранефтепродукт"</i>)	до 29,0	до 24,0
Пензенская область (<i>"Пензанефтепродукт"</i>)	до 56,0	до 62,0
Ульяновская область (<i>"Ульяновскнефтепродукт"</i>)	до 40,0	до 62,8
Смоленская область (<i>"Роснефть-Смоленскнефтепродукт"</i>)	до 42,0	до 42,0

Белгородская область ("Белгороднефтепродукт")	до 73,0	до 46,0
Воронежская область ("Воронежнефтепродукт")	до 30,0	до 36,0
Брянская область ("Брянскнефтепродукт")	до 63,0	до 60,0
Орловская область ("Орелнефтепродукт")	до 78,0	до 89,0
Липецкая область ("Липецкнефтепродукт")	до 41,0	до 52,0
Тамбовская область ("Тамбовнефтепродукт")	до 4,0	до 51,0
г.Москва и Московская область (ОАО "РН-Москва", ЗАО "Парк Ойл")	до 7,0	до 1,0

По таким сбытовым предприятиям как ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Кемерово-нефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» и ООО «РН-Челябинскнефтепродукт», не имеющих собственной сети АЗС и осуществляющих только оптовую и мелкооптовую реализацию нефтепродуктов доля на региональных рынках оптовой и мелкооптовой реализации по оценочным данным по итогам работы во 2 квартале 2010 года составила соответственно до 60%, 18%, 17%, 10,7% и 10%.

Большое внимание Компания уделяет развитию биржевых продаж. ОАО «НК «Роснефть» с августа 2008 года успешно реализует нефтепродукты на биржевой площадке НП «МБНК», а с марта 2009 года на ЗАО «СПбМТСБ». К реализации представлен весь спектр нефтепродуктов, включая масла и продукты нефтехимии. Во 2 квартале 2010 года посредством биржевых торгов Компанией было реализовано 673,490 тыс. тонн нефтепродуктов, что составило 13,8% от общего объема реализации Компании на внутреннем рынке РФ, что несколько ниже объема биржевых продаж Компании в 1 квартале 2010 г. (983,210 тыс. тн) в связи с плановым снижением объемов производства нефтепродуктов вследствие плановых ремонтов технологического оборудования НПЗ, а также с необходимостью целевого выделения значительных ресурсов нефтепродуктов (дизельное топливо, бензин Нормаль-80) в обеспечение потребностей сельхозтоваропроизводителей регионов в рамках реализации соответствующей целевой правительственной программы. Общий объем поставленных Компанией во 2 квартале 2010 г. для сельхозтоваропроизводителей нефтепродуктов (в рамках указанной программы) составил 339,590 тыс. тн дизельного топлива и 40,455 тыс. тн бензина Нормаль-80.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

В настоящее время, в том числе во II квартале 2010 г., экспорт нефти осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов. Операторские компании нефтегазодобычи после проведенной консолидации заключили с ОАО «НК «Роснефть» договора на оказание услуг по добыче нефти. Таким образом, графики доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» выделяются Минэнерго России на имя ОАО «НК «Роснефть» как производителя нефти.

С начала 2010 года началась поставка нефти из ресурсов ЗАО «Ванкорнефть» по договору комиссии. Кроме того, по договорам комиссии продолжают осуществляться отгрузки нефти из ресурсов ОАО «Удмуртнефть» и ООО «Компания Полярное сияние».

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

Основные схемы поставок нефти, используемые во II квартале 2010 г., следующие:

I. По системе ОАО «АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск, Южный (Черное море).
- Танкерами на рынок Юго-Восточной Азии на условиях: FOB – порт Козьмино по

трубопроводной системе Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО).

- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (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 «Меget» 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 «Приводино» с перевалкой в ж/д цистерны на ст. Приводино. 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 во II квартале 2010 г. осуществлялась от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов и ресурсов ООО «РН-Трейддинг» на основании Договора комиссии с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ», группы Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ», ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», Отрадненского и Нефтегорского ГПЗ.

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

Нефтепродукты с ООО «Туапсинский НПЗ» экспортировались на базисных условиях поставки FOB Туапсе в основном в страны Черного и Средиземного морей. По системе трубопроводов нефтепродукты доставляются на нефтебазу для дальнейшей отгрузки на танкерах.

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортировались на следующих условиях:

- Дизельное топливо (FOB Вентспилс, 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. В июне начались отгрузки речными танкерами базисе поставки FCA Самара.

- Дизельное топливо по системе трубопроводных магистралей на базисе поставки DDU Новоград-Волынский на рынок Украины.
- Нафта (FOB Туапсе, СРТ Калининград) в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей. Поставка нефти до портов осуществлялась железнодорожным транспортом. Из портов нефтепродукты вывозились танкерами.
- Мазут экспортировался по следующим основным направлениям: на базисах поставки FOB Севастополь, FOB Одесса с дальнейшей поставкой в страны Черного и Средиземного морей. С 20-х чисел апреля, с открытием речной навигации, начались поставки мазута речными танкерами с перевалкой через танкер накопитель в Санкт-Петербурге, а также прямыми маршрутами на базисе 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.
- Бензин коксования К-10 (СРТ Посинь). Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом в Латвию и Эстонию.
- Реактивное топливо (СРТ Илецк). Поставка осуществлялось железнодорожным транспортом в Страны Средней Азии.
- Керосин технический КТ-2 поставлялся на базисе СРТ Бусловская в Финляндию.
- Масла и парафиновосковая продукция. Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом на рынки Польши, Украины, Германии, Турции.

Нефтепродукты с ОАО «Ачинский НПЗ» в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе (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 FOB 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 (ШФЛУ) с Отраденского и Нефтегорского ГПЗ поставлялись на базисе СРТ Батево в Венгрию, СРТ Соловей в Украину и СРТ Бусловская в Финляндию.

3. Бункеровка

Во 2 квартале 2010 года ООО «РН-Бункер» продолжило реализацию программы ОАО «НК «Роснефть» по развитию централизованного бункеровочного бизнеса как на территории РФ, так и за её пределами.

Сахалинские шельфовые проекты:

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.

1. «Сахалин 1»: в порту Находка осуществляется бункеровка судов Exxon Mobil.
2. «Сахалин 2»: ООО «РН-Бункер» являясь субподрядчиком компании ООО «Сахтрансбункер», выигравшей тендер на поставку топлива участникам проекта, осуществило в 2 квартале 2010г. поставку топлива в объеме свыше 12 тыс. тн.
3. Продолжилась поставка нефтепродуктов для обеспечения топливом рыбодобывающего флота о. Сахалин с использованием мощностей ООО «РН-Востокнефтепродукт» Филиал № 5 п. Корсаков.

Речные бункеровки:

С началом навигации в апреле 2010 года ООО «РН-Бункер» активно начало поставку бункерного топлива в следующие порты Волго-Донского бассейна: Ярославль, Ростов-на-Дону, Астрахань, Азов, Нижний Новгород, Москва, Санкт-Петербург.

Продолжается освоение рынка бункеровок на р. Лена для бункеровки судов крупнейшего

судовладельца ООО «Верхнеленское речное пароходство».

Активно расширяется сфера деятельности ООО «РН-Бункер» в Хабаровском крае, для бункеровок на р. Амур заключен договор на перевалку нефтепродуктов с ООО «Амурская нефтебаза».

Продажа бункерного топлива судовладельцам и бункерным трейдерам:

Осуществляются поставки бункерного топлива дочернему обществу «Совкомфлот» Unicom Management.

Ведется активная работа по всем портам присутствия ООО «РН-Бункер» с международным бункерным трейдером – World Fuel Services, проводятся поставки бункерного топлива компании BP Shipping.

Продажа бункерного топлива для нужд ВМФ РФ

В рамках программы снабжения кораблей Военно-морского флота РФ продолжилась поставка бункерного топлива по направлениям Балтика, Средиземное море, Дальний Восток, Тихий и Атлантический океаны.

Во 2 квартале 2010г. ООО «РН-Бункер» осуществил бункеровки в Сеута (Испания), Кочин (Индия), Бизерта (Тунис) общим объемом – свыше 2,5 тыс. тн.

Формирование морской транспортно-технологической составляющей:

Совместно с ЗАО «Роснефтефлот» и ОАО «Совкомфлот» разработана программа строительства в 2011-2014 годах танкеров-бункеровщиков в количестве 4 единиц (о. Сахалин, Архангельск, Санкт-Петербург, Находка).

Также совместно с ЗАО «Роснефтефлот» разработана программа приобретения танкеров-бункеровщиков в 2010-2011 годах в порты Туапсе, Санкт-Петербург, Усть-Луга, Мурманск.

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

1. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти

Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: 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 (ОАО «Татэнерго», ОАО «Энел ОГК-5», ОАО «ТГК-11»).

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. Имеются риски недофинансирования мероприятий по доведению качества газа до требований ГОСТ, что может приводить к ограничениям приёма газа в ГТС по качественным параметрам (Краснодарский край).

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.

Компания активно использует практику биржевых торгов. Основным преимуществом данного инструмента реализации нефтепродуктов является его прозрачность и открытость, ценовые ориентиры которого являются истинными и наиболее объективно отражают состояние спроса и предложения на рынке реализации нефтепродуктов. Понимая все преимущества реализации нефтепродуктов посредством независимых биржевых площадок, учитывая ее необходимость и важность, как для Компании, так и для рынка нефтепродуктов в целом, ОАО «НК «Роснефть» целенаправленно развивает это направление своей деятельности. Компания является лидером по объемам биржевых продаж нефтепродуктов. С 01 февраля текущего года в целях развития биржевых продаж Компания по собственной инициативе прекратила реализацию моторных топлив на базе ФСО НПЗ посредством внутренних тендеров, переведя данные объемы на независимые биржевые площадки. В настоящее время на долю компании приходится более половины всех биржевых продаж в РФ.

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

- осуществление экономически обоснованного планирования переработки собственной нефти для наиболее полного обеспечения потребностей дочерних обществ нефтепродуктообеспечения в нефтепродуктах за счет гарантированных поставок, 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».

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

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

Номер: *2801 Б 356742.*

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

Дата выдачи: *27.09.2007*

Дата окончания действия: 26.09.2012

Лицензия будет продлена после окончания срока действия.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

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

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

Цель договора – извлечение прибыли.

По состоянию на 30.06.2010 года финансовые вложения ОАО «НК «Роснефть» составили 487 891, 45 тыс. руб., ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» - 100 рублей.

От совместной деятельности были получены следующие результаты:

- за 2004г. получен убыток в размере -16,12 тыс. руб.;*
- за 2005г. получен убыток в размере – 576,12 тыс. руб.;*
- за 2006г. получена прибыль в размере - 11 780,59 тыс. руб.;*
- за 2007г. получен убыток в размере - 591,00 тыс. руб.;*
- за 2008 год получен убыток в размере – 2 151,01 тыс. руб.;*
- за 2009 год получен убыток в размере – 14,29 тыс. руб.;*

За первый квартал 2010 года получен убыток в размере -4,05 тыс. руб.

За второй квартал 2010 года получен убыток в размере -4,05 тыс. руб.

С 2003 года работы на Астрахановской морской структуре приостановлены. Принято решение о прекращении договора о совместной деятельности.

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения - нефть: доказанные - 1193 тыс.т., вероятные - 1668 тыс. т.,возможные -996 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефть – 16,996 тыс. т*

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

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 - 85 тыс.т; Возможные - 306 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

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

Наименование месторождения: *Баганское (участок Баганское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 2100 тыс.т; Вероятные - 1318 тыс.т; Возможные - 1390 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: 189, 384 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо – Баганское (участок 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 доказанных запасов: Нефть: Доказанные - 3925 тыс.т; Вероятные - 3115 тыс.т; Возможные - 129 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: 471,362 тыс. т*

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

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: Возможные - 422 тыс.т.

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 216 тыс.т; Вероятные - 848 тыс.т; Возможные - 1672 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: 7,453 тыс. т*

Наименование месторождения: *Веякошорское (участок Веякошорское)*

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 - 2064 тыс.т; Вероятные - 1521 тыс.т; Возможные - 468 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: 120,858 тыс. т*

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

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 - 1085 тыс.т; Возможные - 455 тыс.т.,
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

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

Наименование месторождения: *Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 17517 тыс.т; Возможные - 7787 тыс.т.,
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 192,793 тыс. т*

Наименование месторождения: *Верхнемакарихинское (участок Верхнемакарихинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 619 тыс.т., Методика подсчета
запасов: классификация PRMS, объемным методом*

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

Наименование месторождения: *Салюкинское (участок Салюкинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 2569 тыс.т; Вероятные - 1972 тыс.т;
Возможные - 1286 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS,
объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 71,038 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сандивейское (участок Сандивейское)*

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 - 1013 тыс.т; Вероятные - 6463 тыс.т.,
Возможные - 4865 тыс.т.; Методика подсчета запасов: классификация PRMS,
объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 224,224 тыс. т*

Наименование месторождения: *Черпаюское (участок Черпаюское)*

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 - 11422 тыс.т; Вероятные: 1206 тыс.т.

Уровень добычи: *за 2009 год: 931,277 тыс. т*

Наименование месторождения: *Нядейюское (участок Нядейюское)*

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 - 4069 тыс.т; Вероятные - 1652 тыс.т; Возможные - 1313 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: 716,260 тыс. т*

Наименование месторождения: *Хасырейское (участок Хасырейское)*

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 - 17310 тыс.т; Вероятные - 2833 тыс.т; Возможные - 190 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: 1 799, 301 тыс. т*

Наименование месторождения: *Воргамусюрское (участок Воргамусюрский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

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: *Осовейское (участок 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: доказанные - 2349 тыс. т., вероятные - 1202 тыс.т., возможные - 3789 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2009 г.: 18, 075 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Запасы приведены в целом по Салюкинскому месторождению*

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

Наименование месторождения: *Лабазанское (участок Лабазанский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: нефть и конденсат: вероятные - 2292 тыс.т., возможные - 1332 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

Уровень добычи: *за 2009 г.: на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Каурунани (участок Каурунанинская структура)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер извлекаемых запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 15 тыс.т; Вероятные - 14 тыс.т; Газ: Доказанные – 10 млн. куб.м, Вероятные – 9 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефть - 10,7 тыс.т., газ - 5,518 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *участок Восточно-Осской структура*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер перспективных ресурсов СЗ: Газ – 11 171 млн. куб.м., Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: АВС 1 – 121 тыс. т., С2 – 663 тыс. т., Газ: АВС 1 – 9 млн. куб.м., С2 – 48 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **за 2009 год: добыча нефти не велась**

Наименование месторождения: **Кыдыланы (участок Кыдыланы)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 16 тыс.т; Вероятные – 5 тыс.т; Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: **за 2009 год: нефть – 1,315 тыс.т., газ – 10,3 млн.куб.м.**

Наименование месторождения: **Колендо (участок Колендо)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 133 тыс.т; Вероятные - 145 тыс.т; Газ: Доказанные - 8 млн. куб. м; Вероятные - 9 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2009 год: нефти 26,834 тыс.т., газ - 1,647 млн.куб.м**

Наименование месторождения: **Волчинка (участок Волчинка)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 9 тыс.т; Вероятные - 5 тыс.т; Возможные - 6 тыс.т. Газ: Доказанные - 100 млн. куб. м; Вероятные - 54 млн. куб. м; Возможные - 62 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: **за 2009 год: нефти 1,835 тыс.т., газ - 17,4 млн.куб.м**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 1 тыс.т; Вероятные - 1 тыс.т; Возможные - 1 тыс.т. Газ: Доказанные - 34 млн. куб. м; Вероятные - 62 млн. куб. м; Возможные – 131 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: **2009 год: конденсат- 1,875 тыс.т, газ - 47,894 млн.куб.м**

Наименование месторождения: *Крапивненское (участок Крапивненское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Газ: Вероятные - 595 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: газ - 5,895 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Астрахановское (участок Астрахановское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 24 тыс.т; Вероятные - 9 тыс.т; Возможные - 28 тыс.т. Газ: Доказанные - 130 млн. куб. м; Вероятные - 50 млн. куб. м; Возможные - 152 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: конденсат- 3,735 тыс.т; газ - 28,456 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Узловое (участок Узловое)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Газ: Возможные - 257 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: газ - 26,341 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Одопту (участок Одопту)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 226 тыс.т; Вероятные - 159 тыс.т; Возможные - 231 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 4 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 17,592 тыс.т., газ - 0,476 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Паромай (участок Паромай)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 35 тыс.т; Вероятные - 13 тыс.т; Возможные - 23 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 5,631 тыс.т., газ - 0,918 млн.куб.м*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 388 тыс.т; Вероятные - 100 тыс.т; Возможные - 116 тыс.т. Газ: Доказанные - 236 млн. куб. м; Вероятные - 244 млн. куб. м; Возможные - 261 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти- 44,964 тыс.т., газ - 42,505 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Уйглекуты (участок Уйглекуты)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 629 тыс.т; Вероятные - 1183 тыс.т; Возможные - 1632 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 0,241 тыс.т.

Наименование месторождения: *Набиль (участок Набиль)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 702 тыс.т; Вероятные - 529 тыс.т; Возможные - 434 тыс.т. Газ: Доказанные - 132 млн. куб. м; Вероятные - 83 млн. куб. м; Возможные - 89 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 69,268 тыс.т., газ - 10,7млн.куб.м

Наименование месторождения: *Катангли (участок Катангли)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные – 1897 тыс.т; Вероятные - 752 тыс.т; Возможные – 45 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 122,506 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 34 тыс.т; Вероятные - 26 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 3,226 тыс.т., газ - 0,53 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 8 тыс.т; Вероятные - 10 тыс.т; Возможные - 12 тыс.т. Газ: Доказанные - 410 млн. куб. м; Вероятные - 329 млн. куб. м; Возможные - 397 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: *конденсат - 3,881 тыс.т, газ - 58,936 млн.куб.м.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: ABC 1 – 155 тыс. т., C2 – 93 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1358 млн. куб.м, C2 – 10 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *добыча нефти не велась*

Наименование месторождения: *Мухто (участок Мухто)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 326 тыс.т; Вероятные - 196 тыс.т; Возможные - 218 тыс.т. Газ: Доказанные - 16 млн. куб. м; Вероятные - 10 млн. куб. м; Возможные - 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефти 34,621 тыс.т., газ - 1,797 млн.куб.м*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 306 тыс.т; Вероятные - 100 тыс.т; Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефти 20,465 тыс.т.,газ - 0,395 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Эхаби (участок Эхаби)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 203 тыс.т; Вероятные - 226 тыс.т; Возможные - 291 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефти 25,628 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 53 тыс.т; Вероятные - 70 тыс.т; Возможные - 50 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 7,054 тыс.т., газ - 0,129 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Нельма (участок Нельма)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 10 тыс.т; Вероятные - 5 тыс.т; Возможные - 5 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 1,671 тыс.т., газ - 0,144 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 79 тыс.т; Вероятные - 27 тыс.т; Возможные - 63 тыс.т. Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 6,759 тыс.т., газ - 0,27 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 10 тыс.т; Вероятные - 13 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 1,359 тыс.т., газ - 0,028 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Монги (участок Монги)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Нефть и конденсат: Доказанные - 4238 тыс.т; Вероятные - 2060 тыс.т; Возможные - 1715 тыс.т. Газ: Доказанные - 1337 млн. куб. м; Вероятные - 837 млн. куб. м; Возможные - 659 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 270,164 тыс.т., газ - 194,3 млн.куб.м.

Наименование месторождения: *Тунгор (участок Тунгор)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 262 тыс.т; Вероятные - 182 тыс.т; Возможные - 169 тыс.т. Газ: Доказанные - 16 млн. куб. м; Вероятные - 6 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 22,928 тыс.т., газ - 4,412 млн.куб.м.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 66 тыс.т; Вероятные - 57 тыс.т; Возможные - 70 тыс.т. Газ: Доказанные - 8 млн. куб. м; Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 9,226 тыс.т., газ - 0,375 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Шхунное (участок Шхунное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 143 тыс.т; Вероятные - 55 тыс.т; Возможные - 151 тыс.т. Газ: Доказанные - 130 млн. куб. м; Вероятные - 527 млн. куб. м; Возможные - 209 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 12,459 тыс.т., газ - 36,3 млн.куб.м.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 1051 тыс.т; Вероятные - 785 тыс.т; Возможные - 323 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 72,496 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 356 тыс.т; Вероятные - 270 тыс.т; Возможные - 180 тыс.т. Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 40,401 тыс.т., газ - 0,323 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Одопту-море Северный купол (участок Одопту-море Северный купол)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 7021 тыс.т; Вероятные - 3126 тыс.т; Возможные – 641 тыс.т. Газ: Доказанные - 2032 млн. куб. м; Вероятные - 363 млн. куб. м; Возможные - 74 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *2009 год: нефти 797,996 тыс.т., газ - 280,055 млн.куб.м*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Запасы С1 – 124 тыс. т., ресурсы Д1л – 1,3 млн.т. Газ: запасы С1 – 28 млн. куб.м, ресурсы Д1л - 500 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась*

Наименование месторождения: *участок Лебединский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1 120 898 тыс. т. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 21 077 тыс.т; Вероятные – 25 234 тыс.т; Возможные – 35 186 тыс.т. Газ: Доказанные – 11 146 млн. куб. м; Вероятные – 7 106 млн. куб. м; Возможные – 8 797 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: конденсат – 63,3 тыс.т, газ - 393,3млн.м.куб.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: ABC 1 – 106 тыс. т., C2 – 55 тыс. т., Газ: ABC 1 – 14 млн. куб.м., C2 – 7 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась*

Наименование месторождения: *Комсомольское (участок Комсомольское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 71 067 тыс.т; Вероятные – 33 134 тыс.т; Возможные – 79 264 тыс.т. Газ: Доказанные – 36014 млн. куб. м; Вероятные – 19043 млн. куб. м; Возможные – 48191 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефть - 2063,2 тыс.т, газ - 1028,9 млн.м.куб, конденсат – 53,7 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5826 тыс.т; Вероятные – 6476 тыс.т; Возможные – 13116 тыс.т. Газ: Доказанные - 833 млн. куб. м; Вероятные - 953 млн. куб. м; Возможные - 1932 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефть - 54,4 тыс.т, газ - 8,0 млн.м.куб.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3801 тыс.т; Вероятные – 4903 тыс.т; Возможные – 5 436 тыс.т. Газ: Доказанные – 4053 млн. куб. м; Вероятные – 2506 млн. куб. м; Возможные – 8530 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *2009 год: нефть - 173,6 тыс.т, газ - 31,6 млн.м.куб.*

Наименование месторождения: *Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 7808 тыс.т; Вероятные – 7221 тыс.т; Возможные – 1634 тыс.т. Газ: Доказанные – 2059 млн. куб. м; Вероятные – 2059 млн. куб. м; Возможные – 535 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефть - 418,3 тыс.т, газ - 125,9 млн.м.куб.

Наименование месторождения: *Ново-Пурпейское (участок Ново-пурпейское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 9297 тыс.т; Вероятные – 1208 тыс.т; Возможные – 4607 тыс.т. Газ: Доказанные – 743 млн. куб. м; Вероятные – 97 млн. куб. м; Возможные – 371 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: 2009 год: нефть - 569,2 тыс.т, газ - 96,8 млн.м.куб.

Наименование месторождения: *Барсуковское (участок Барсуковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 33494 тыс.т; Вероятные – 18541 тыс.т; Возможные – 13251 тыс.т. Газ: Доказанные – 15751 млн. куб. м; Вероятные – 11886 млн. куб. м; Возможные – 39356 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: 2009 год: нефть - 1600,7 тыс.т, газ - 341,0 млн.м.куб.

Наименование месторождения: *Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 33917 тыс.т; Вероятные – 11439 тыс.т; Возможные – 4685 тыс.т. Газ: Доказанные – 24487 млн. куб. м; Вероятные – 7073 млн. куб. м; Возможные 13592 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефть - 1000,3 тыс.т, газ - 1275,1 млн.м.куб, конденсат – 162,0 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2960 тыс.т; Вероятные – 249 тыс.т; Возможные – 1035 тыс.т. Газ: Доказанные – 868 млн. куб. м; Вероятные – 85 млн. куб. м; Возможные – 423 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефть - 205,4 тыс.т, газ - 49,7 млн.м.куб.

Наименование месторождения: *Таркосейское (участок Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: АВС 1 – 414 тыс. т., С2 – 100 тыс. т., Газ: АВС 1 – 83 млн. куб.м., С2 – 20 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 21055 тыс.т; Вероятные – 35426 тыс.т; Возможные – 39325 тыс.т. Газ: Доказанные – 379189 млн. куб. м; Вероятные – 214015 млн. куб. м; Возможные – 143773 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефть - 1152,4 тыс.т, газ - 428,0 млн.м.куб.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: АВС 1 – 17 тыс. т. Газ: АВС 1 – 3 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1391 тыс.т; Вероятные - 177 тыс.т; Возможные - 807 тыс.т. Газ: Доказанные - 242 млн. куб. м; Вероятные - 56 млн. куб. м; Возможные - 167 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефть - 89,4 тыс.т, газ - 13,3 млн.м.куб.*

Наименование месторождения: *Губкинское (участок Губкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1314 тыс.т; Вероятные – 3978 тыс.т; Возможные – 10602 тыс.т. Газ: Доказанные – 5712 млн. куб. м; Вероятные – 5926 млн. куб. м; Возможные – 11229 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефть - 59,0 тыс.т, газ - 671,3 млн.м.куб, конденсат – 52,4 тыс.т.

Наименование месторождения: *Присклоновое (участок Губкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: С2 – 69 тыс. т. Газ: С2 – 25 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: добыча нефти не велась

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1249 тыс.т; Вероятные - 193 тыс.т; Возможные – 1173 тыс.т. Газ: Доказанные - 561 млн. куб. м; Вероятные - 85 млн. куб. м; Возможные - 516 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефть - 95,9 тыс.т, газ - 46,0 млн.м.куб.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные – 969 тыс.т; Возможные - 931 тыс.т. Газ: Вероятные – 180 млн. куб. м; Возможные – 174 млн. куб. м.*

Уровень добычи: за 2009 год: нет

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1683 тыс.т; Вероятные – 1336 тыс.т; Возможные – 5691 тыс.т. Газ: Доказанные – 9062 млн. куб. м; Вероятные – 2756 млн. куб. м; Возможные – 11719 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: газ - 1,6 млн. куб. м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1043 тыс.т; Вероятные - 529 тыс.т; Возможные – 6551 тыс.т. Газ: Доказанные – 78 млн. куб. м; Вероятные – 40 млн. куб. м; Возможные – 487 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2009 г: нет*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3579 тыс.т; Вероятные – 3977 тыс.т; Возможные – 8958 тыс.т. Газ: Доказанные – 29424 млн. куб. м; Вероятные – 39923 млн. куб. м; Возможные – 45277 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: газ - 11,4 млн.м.куб.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1379 тыс.т; Возможные – 2959 тыс.т. Газ: Вероятные - 334 млн. куб. м; Возможные - 717 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 г: нет*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2860 тыс.т; Вероятные - 282 тыс.т; Возможные – 1341 тыс.т. Газ: Доказанные – 23841 млн. куб. м; Вероятные – 3296 млн. куб. м; Возможные – 15662 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 г.: нет*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 45 тыс.т; Вероятные - 367 тыс.т; Возможные – 1014 тыс.т. Газ: Доказанные - 172 млн. куб. м; Вероятные – 1395 млн. куб. м; Возможные – 3850 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г.: *нет*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Газ: С2 – 212 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *добыча нефти не велась*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: : *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11232 тыс.т; Вероятные - 14572 тыс.т; Возможные - 4054 тыс.т. Газ: Доказанные - 705 млн. куб. м; Вероятные - 870 млн. куб. м; Возможные - 243 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефти 1596,189тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1482 тыс.т; Вероятные - 2481 тыс.т; Возможные - 1661 тыс.т. Газ: Доказанные - 39 млн. куб. м; Вероятные - 89 млн. куб. м; Возможные - 50 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *2009 год: нефти 74,523тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ефремовское (участок Ефремовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3593 тыс.т; Вероятные - 2919 тыс.т; Возможные - 3310 тыс.т. Газ: Доказанные - 113 млн. куб. м; Вероятные - 87млн. куб. м; Возможные - 99 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефти 315,573тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ефремовское (участок Встречный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

Уровень добычи: *за 2009 год: приведен в целом по Ефремовскому месторождению (участок Ефремовский)*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1886 тыс.т; Вероятные - 1116 тыс.т; Возможные - 1300 тыс.т. Газ: Доказанные - 131 млн. куб. м; Вероятные - 80 млн. куб. м; Возможные - 96 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 42,32 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Киняминское (участок Киняминский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 18027 тыс.т; Вероятные - 5422 тыс.т; Возможные - 1928 тыс.т. Газ: Доказанные - 995 млн. куб. м; Вероятные - 363 млн. куб. м; Возможные - 130 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 1486,402 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кудринское (участок Кудринский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2167 тыс.т; Вероятные - 327 тыс.т; Возможные - 351 тыс.т. Газ: Доказанные - 72 млн. куб. м; Вероятные - 10 млн. куб. м; Возможные - 17 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 220,096 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Майское (участок Майский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3428 тыс.т; Вероятные - 2580 тыс.т; Возможные - 1857 тыс.т. Газ: Доказанные - 129 млн. куб. м; Вероятные - 94 млн. куб. м; Возможные - 59 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 115,809 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Малобалыкское (участок Малобалыкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 184110 тыс.т; Вероятные - 61795 тыс.т; Возможные - 5703 тыс.т. Газ: Доказанные - 12309 млн. куб. м; Вероятные - 4017 млн. куб. м; Возможные - 219 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 7048,956 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 2 тыс.т, C2 – 42 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нет*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Западно-Малобалыкскому месторождению (участок Малобалыкский)

Уровень добычи: *за 2009 год: нет*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 143132 тыс.т; Вероятные - 61121 тыс.т; Возможные - 46098 тыс.т. Газ: Доказанные - 5521 млн. куб. м; Вероятные - 2689 млн. куб. м; Возможные - 1851 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 6293,131 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Омбинское (участок Омбинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11587 тыс.т; Вероятные - 15788 тыс.т; Возможные – 1931 тыс.т; Газ: Доказанные - 620 млн. куб. м; Вероятные - 890 млн. куб. м; Возможные – 110 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 392,94 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Петелинское (участок Петелинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 10582 тыс.т; Вероятные - 9971 тыс.т; Возможные - 16578 тыс.т. Газ: Доказанные - 364 млн. куб. м; Вероятные - 655 млн. куб. м; Возможные - 904 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 744,048 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Правдинское (участок Правдинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 28053 тыс.т; Вероятные - 13957 тыс.т; Возможные - 11083 тыс.т. Газ: Доказанные - 1760 млн. куб. м; Вероятные - 981 млн. куб. м; Возможные - 1382 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 1120,877 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Приобское (участок Приобский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 770976 тыс.т; Вероятные - 362544 тыс.т; Возможные - 74744 тыс.т. Газ: Доказанные - 45458 млн. куб. м; Вероятные - 21797 млн. куб. м; Возможные - 4456 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 33826,837 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Приразломное (участок Приразломный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 212813 тыс.т; Вероятные - 25707 тыс.т; Возможные - 132907 тыс.т. Газ: Доказанные - 12827 млн. куб. м; Вероятные - 1268 млн. куб. м; Возможные - 5664 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 3835,418 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 24781 тыс.т; Вероятные - 33343 тыс.т; Возможные - 29034 тыс.т. Газ: Доказанные - 589 млн. куб. м; Вероятные - 2525 млн. куб. м; Возможные - 2330 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи: за 2009 год: нефти 872,994 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 68,107 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1250 тыс.т; Вероятные - 3387 тыс.т; Возможные - 2656 тыс.т. Газ: Доказанные - 45 млн. куб. м; Вероятные - 175 млн. куб. м; Возможные - 120 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 261,564 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2840 тыс.т; Вероятные - 1030 тыс.т; Возможные - 2813 тыс.т. Газ: Доказанные - 109 млн. куб. м; Вероятные - 44 млн. куб. м; Возможные - 102 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 189,918 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3151 тыс.т; Вероятные - 7702 тыс.т; Возможные - 12268 тыс.т. Газ: Доказанные - 157 млн. куб. м; Вероятные - 311 млн. куб. м; Возможные - 540 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 409,224 тыс.т.

Наименование месторождения: *Среднеугутское (участок Среднеугутский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9462 тыс.т; Вероятные - 17784 тыс.т; Возможные - 5069 тыс.т. Газ: Доказанные - 583 млн. куб. м; Вероятные - 1271 млн. куб. м; Возможные - 350 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 895,377тыс.т.*

Наименование месторождения: *Тепловское (участок Тепловский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6991 тыс.т; Вероятные - 3000 тыс.т; Возможные - 7490 тыс.т. Газ: Доказанные - 231 млн. куб. м; Вероятные - 104 млн. куб. м; Возможные - 279 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 621,707 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Угутское (участок Угутский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 18768 тыс.т; Вероятные - 14429 тыс.т; Возможные - 689 тыс.т. Газ: Доказанные - 854 млн. куб. м; Вероятные - 715 млн. куб. м; Возможные - 37 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 559,67тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 37542 тыс.т; Вероятные - 19916 тыс.т; Возможные - 22071 тыс.т. Газ: Доказанные - 1632 млн. куб. м; Вероятные - 852 млн. куб. м; Возможные - 796 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 2220,008тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 - 9тыс.т, C2 – 70 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нет*

Наименование месторождения: **Фаинское (участок Фаинский)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14657 тыс.т; Вероятные - 7225 тыс.т; Возможные - 39 тыс.т. Газ: Доказанные - 813 млн. куб. м; Вероятные - 365 млн. куб. м; Возможные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2009 год: нефти 368,02 тыс.т.**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 10226 тыс.т; Вероятные - 10810 тыс.т; Возможные - 10108 тыс.т. Газ: Доказанные - 448 млн. куб. м; Вероятные - 445 млн. куб. м; Возможные - 460 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2009 год: нефти 798,273 тыс.т.**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 46889 тыс.т; Вероятные - 40740 тыс.т; Возможные - 18996 тыс.т. Газ: Доказанные - 2728 млн. куб. м; Вероятные - 2458 млн. куб. м; Возможные - 1108 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2009 год: нефти 1857,217 тыс.т.**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4042 тыс.т; Вероятные - 11570 тыс.т; Возможные - 7646 тыс.т. Газ: Доказанные - 34 млн. куб. м; Вероятные - 424 млн. куб. м; Возможные - 273 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2009 год: нефти 121,53тыс.т.**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1182 тыс.т; Возможные – 1522 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: в 2009 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 5201 тыс.т; Возможные - 2864 тыс.т. Газ: Вероятные - 272 млн. куб. м; Возможные - 136 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: в 2009 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

Наименование месторождения: *Встречное (участок Встречный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 327 тыс.т; Вероятные - 1228 тыс.т; Возможные - 1823 тыс.т. Газ: Доказанные - 11 млн. куб. м; Вероятные - 57 млн. куб. м; Возможные - 74 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: в 2009 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 873 тыс.т; Вероятные - 4307 тыс.т; Возможные - 5494 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: в 2009 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

Наименование месторождения: *Кузоваткинское (участок Чупальский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1127 тыс.т; Вероятные – 5278 тыс.т; Возможные - 6503 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: в 2009 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

Уровень добычи: *в 2009 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *участок Южно-Балыкский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *р: размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 5253 тыс. т. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

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

Наименование месторождения: *участок Среднебалыкский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

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

Наименование месторождения: *участок Малобалыкский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 4 840 тыс. т. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

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

Наименование месторождения: *Андреевское (участок Андреевский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные -20 тыс.т; Вероятные - 7 тыс.т. Газ: Доказанные – 8 млн. куб. м; Вероятные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009г: нефти – 0,13 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,055 млн. м3.*

Наименование месторождения: *Бенойское (участок Бенойский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 264 тыс. т. Газ: АВС1 - 2271 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: природного газа – 2,383 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Брагунское (участок Брагунский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 227 тыс.т; Вероятные - 76 тыс.т. Газ: Доказанные – 91 млн. куб. м; Вероятные - 24 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 38,798 тыс. т, растворенного в нефти газа – 14,122 млн.куб.м*

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

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 - 368 тыс.т; Вероятные – 196 тыс.т. Газ: Доказанные – 43 млн. куб. м; Вероятные - 23 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 52,495 тыс. т, растворенного в нефти газа – 6,825 млн.куб.м*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8 тыс.т; Вероятные - 3 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2009год: нефти – 1,235 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,102 млн. м3*

Наименование месторождения: *Горячеисточненское (участок Горячеисточнический)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 843 тыс.т; Вероятные - 621 тыс.т; Возможные – 515 тыс.т. Газ: Доказанные – 282 млн. куб. м; Вероятные - 212 млн. куб. м; Возможные – 175 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 111,117 тыс. т, растворенного в нефти газа – 41,81 млн. м3.*

Наименование месторождения: *Гудермесское (участок Гудермесский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 119 тыс.т; Вероятные - 39 тыс.т. Газ: Доказанные – 39 млн. куб. м; Вероятные – 13 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009год: нефти – 14,302 тыс. т, растворенного в нефти газа – 5,137млн. м3.

Наименование месторождения: *Ильинское (участок Ильинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

Уровень добычи: *В 2009 году добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Лесное (участок Лесной)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 110 тыс. т. Газ: ABC1 - 32 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *добыча нефти в 2009 году не велась.*

Наименование месторождения: *Мескетинское (участок Мескетинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

Уровень добычи: *добыча нефти в 2009 году не велась*

Наименование месторождения: *Минеральное (участок Минеральный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 640 тыс.т; Вероятные - 302 тыс.т. Газ: Доказанные – 166 млн. куб. м; Вероятные – 79 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 год: нефти – 71,342 тыс.т, растворенного в нефти газа – 22,116млн. м3

Наименование месторождения: *Октябрьское (участок Октябрьский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1392 тыс.т; Вероятные – 790 тыс.т; Возможные – 969 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 170,794тыс. т, растворенного в нефти газа – 73,978млн. м3*

Наименование месторождения: *Правобережное (участок Правобережный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 318 тыс.т; Вероятные – 561 тыс.т. Газ: Доказанные – 75 млн. куб. м; Вероятные – 133 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 39,932 тыс. т, растворенного в нефти газа – 10,3млн. м3*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5589 тыс.т; Вероятные – 1106 тыс.т; Возможные – 1259 тыс.т. Газ: Доказанные – 1448 млн. куб. м; Вероятные – 288 млн. куб. м; Возможные – 329 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 498,839 тыс. т, растворенного в нефти газа – 143,665 млн. м3.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 52 тыс.т; Вероятные – 24 тыс.т. Газ: Доказанные – 31 млн. куб. м; Вероятные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 7,734 тыс. т, растворенного в нефти газа – 5,166 млн. м3.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4 тыс.т; Вероятные – 3 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 год: нефти – 1,31 тыс.т, растворенного в нефти газа – 0,413млн. м3.

Наименование месторождения: *Старогрозненское (участок Старогрозненский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4125 тыс.т; Вероятные - 1382 тыс.т; Возможные - 1681 тыс.т. Газ: Доказанные – 1712 млн. куб. м; Вероятные – 577 млн. куб. м; Возможные – 702 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти – 492,66 тыс. т, растворенного в нефти газа – 226,997млн. м3.

Наименование месторождения: *Ханкальское (участок Ханкальский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 13 тыс.т; Вероятные - 5 тыс.т. Газ: Доказанные – 13 млн. куб. м; Вероятные - 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009г: нефти – 0,497тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,53млн. м3.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 269 тыс.т; Вероятные - 112 тыс.т. Газ: Доказанные – 180 млн. куб. м; Вероятные - 76 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти – 39,921 тыс. т, растворенного в нефти газа – 28,995 млн. м3.

Наименование месторождения: *Червленое (участок Червленый)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Уровень добычи: *добыча нефти в 2009 г. не велась.*

Наименование месторождения: *Эльдатовское (участок Эльдатовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 170 тыс.т; Вероятные - 63 тыс.т. Газ: Доказанные – 32 млн. куб. м; Вероятные – 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 18,421 тыс.т, растворенного в нефти газа – 3,897 млн.м3*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

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

Наименование месторождения: *участок Суворовский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер перспективных ресурсов: Нефть: С3 – 1536 тыс.т. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *не ведется*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1362 тыс.т; Вероятные - 240 тыс.т; Возможные – 1167 тыс.т. Газ: Доказанные - 135 млн. куб. м; Вероятные - 26 млн. куб. м; Возможные – 124 куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009г: нефти – 53,4тыс.т*

Наименование месторождения: *Абузы (участок Абузы)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Уровень добычи: *за 2009г: нефти - 0,093 тыс.т*

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

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 2009 год: нет*

Наименование месторождения: *Азовское (участок 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 – 28 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009г: нефти-3,3 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4700 тыс.т; Вероятные – 5206 тыс.т; Возможные – 27 тыс.т. Газ: Доказанные – 49193 млн. куб. м; Вероятные – 12705 млн. куб. м; Возможные – 7046 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 г: нефти-317,9 тыс.т , конденсата - 8,2 тыс.т , газа свободного- 2405,6 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Апчас (участок Апчас)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Уровень добычи: *за 2009г: нефти 0,035 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 196 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009г: *нефти 0,93 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 101 тыс.т; Вероятные - 55 тыс.т; Возможные – 53 тыс.т. Газ: Доказанные - 7 млн. куб. м; Вероятные - 4 млн. куб. м; Возможные – 3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009г: *нефти -15,28 тыс.т*

Наименование месторождения: *Баракаевское (участок Баракаевское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 144 тыс. т; Газ: ABC1 – 1855 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009г: *нефти -0,023 тыс.т, свободного газа - 13,2 млн.куб.м*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

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

Уровень добычи: за 2009г: *нефти - 0,24 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 60 тыс. т. Газ: ABC1 – 60 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти - 6,25 тыс.т, природного газа – в 2009 г. не добывался*

Наименование месторождения: *Гарбузовское (участок Гарбузовское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

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

Уровень добычи: за 2009 г: *нет*

Наименование месторождения: *Дыш (участок Дыш)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
**размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1187 тыс.т; Вероятные - 377 тыс.т;
Возможные - 382 тыс.т. Газ: Доказанные - 1127 млн. куб. м; Вероятные - 407 млн. куб. м;
Возможные - 411 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным
методом**

Уровень добычи: за 2009г: *нефти -149,82 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
**размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 459 тыс.т; Вероятные - 233 тыс.т;
Возможные - 300 тыс.т. Газ: Доказанные - 37 млн. куб. м; Вероятные - 24 млн. куб. м;
Возможные - 28 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным
методом**

Уровень добычи: за 2009г: *нефти - 36,17 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
**размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 777 тыс.т; Вероятные - 383 тыс.т;
Возможные - 175 тыс.т. Газ: Доказанные - 112 млн. куб. м; Вероятные - 57 млн. куб. м;
Возможные - 27 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным
методом**

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти -74,864 ,свободного газа - 0,4 млн.м3*

Наименование месторождения: *Кабардинское (участок Кабардинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти 0,356 тыс.т*

Наименование месторождения: *Калужское (участок 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 – 5тыс. т. методика подсчета запасов:
классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти 2,3 тыс.т*

Наименование месторождения: *Камышановая Балка (участок 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: за 2009г: *нефти 0,014 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кеслерово (участок Кеслерово)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти 0,05 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
**размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 234 тыс.т; Вероятные - 98 тыс.т;
Возможные - 117 тыс.т. Газ: Доказанные - 57 млн. куб. м; Вероятные - 24 млн. куб. м;
Возможные - 28 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным
методом**

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти -24 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
**размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 –1033 тыс. т. методика подсчета запасов:
классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти -3,51 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кузнецовское (участок Кузнецовское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: конденсат: ABC1 – 515 тыс. т. Газ: ABC1 – 2203 млн. куб. м.
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *конденсата -0,365 тыс.т,свободного газа-7,17 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Кура – Цеце (участок 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: ABC1 – 65 тыс. т. методика подсчета запасов:
классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009г: *нефти -2,27 тыс.т*

Наименование месторождения: *Курчанское (участок Курчанское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 5 тыс.т; Вероятные - 1 тыс.т;
Возможные - 2 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным
методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти -1,29 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кутаисское (участок Кутаисское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти -0,033 тыс.т*

Наименование месторождения: *Левкинское (участок Левкинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 40 тыс.т; Вероятные - 10 тыс.т;
Возможные - 28 тыс.т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м.
методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009г: *нефти -6,916 тыс.т*

Наименование месторождения: *Нефтегорское (участок Нефтегорское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 4 тыс.т; Вероятные - 35 тыс.т; Возможные – 28 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009г: нефти - 3,788 тыс.т

Наименование месторождения: *Нефтянское (участок Нефтянское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Уровень добычи: за 2009г: нефти -0,919 тыс.т

Наименование месторождения: *Николаевское (участок Николаевское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 353 тыс.т; Вероятные - 118 тыс.т; Возможные – 256 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009г: нефти -26,64 тыс.т

Наименование месторождения: *Новодмитриевское (участок Новодмитровское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 77 тыс. т. Газ: ABC1 – 1058 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009г: нефти -11,107 тыс.т.

Наименование месторождения: *Самурское (участок Самурское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Газ: ABC1 – 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: газа-0,042 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 6 тыс. т. Газ: ABC1 – 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009г: *нефти -0,026 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 201 тыс. т. Газ: ABC1 – 82 млн. куб. м.
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009г: *нефти -3,193 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 14 тыс.т; Вероятные - 22 тыс.т;
Возможные - 73 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным
методом*

Уровень добычи: за 2009г: *нефти -5,815 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 383 тыс. т. Газ: ABC1 – 50 млн.
куб. м. C2 – 160 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным
методом*

Уровень добычи: за 2009г: *нефти 0,085 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 50тыс. т. методика подсчета запасов:
классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009г: *нефти 0,038 тыс.т*

Наименование месторождения: *Северско-Западно-Афипское (участок 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 - 360 млн. куб. м; Вероятные - 4752 млн.
куб. м; Возможные - 7943 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS,*

объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: конденсата - 0,026 тыс.т; свободного газа-10,136 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Славянское (участок Славянское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Газ: ABC1 – 687 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: газа- 23,64 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Убеженское (участок Убеженское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 - 54 тыс.т Газ: ABC1- 3 млн.м3 методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009г: нефти -10,879 тыс.т ,свободного газа-0,172 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Уровень добычи: за 2009 г: нефти -1,0 тыс.т

Наименование месторождения: *Украинское (участок Украинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 387 тыс.т; Вероятные - 156 тыс.т; Возможные - 118 тыс.т. Газ: Доказанные - 18 млн. куб. м; Вероятные - 8 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: нефти -20,46 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 6 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: нефти - 0,424 тыс. т

Наименование месторождения: *Хадыженское (участок Хадыженское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Уровень добычи: за 2009 г: нефти - 0,072 тыс.т

Наименование месторождения: *Холмское (участок Холмское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 151 тыс.т; Вероятные - 45 тыс.т; Возможные - 123 тыс.т. Газ: Доказанные - 16 млн. куб. м; Вероятные - 4 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефти -15,336 тыс.т

Наименование месторождения: *Хопры (участок Хопры)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 6 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефти - 1,257 тыс.т

Наименование месторождения: *Шептальское (участок Шептальское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 83 тыс.т; Вероятные - 49 тыс.т; Возможные - 48 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: нефти -6,644 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 278 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: нефти 1,541 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Уровень добычи: за 2009г: нефти - 0,027 тыс.т

Наименование месторождения: *Южно-Хадыженское (участок 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: Нефть и конденсат: АВС1 – 17 тыс.т., С2 – 4 тыс.т; Газ: АВС1 – 2579 млн. куб. м. С2 – 713 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009г: газа - 2,48 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 3 тыс. т; Вероятные – 2 тыс.т; Возможные – 2 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи: за 2009 г: нефти-0,861 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 19 тыс. т, С2- 110 тыс.т, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефти-6,453 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27 тыс. т; Вероятные – 17 тыс.т; Возможные – 22 тыс.т. Газ: Доказанные – 26 млн. куб. м; Вероятные – 19 млн. куб. м; Возможные – 23 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефти-11,909 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 14 тыс. т; Вероятные – 5 тыс.т; Возможные – 13 тыс.т. Газ: Доказанные – 15 млн. куб. м; Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 14 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS

Уровень добычи: *за 2009 г: нефти-3,441 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 76 тыс. т; Вероятные – 36 тыс.т; Возможные – 61 тыс.т. Газ: Доказанные – 90 млн. куб. м; Вероятные – 43 млн. куб. м; Возможные – 74 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS

Уровень добычи: *за 2009 г: нефти-20,408 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 149 тыс.т; Возможные – 62 тыс.т. Газ: Вероятные – 101 млн. куб. м; Возможные – 43 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS

Уровень добычи: *за 2009 г: нефти-24,272 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 16 тыс. т; Вероятные – 12 тыс.т; Возможные – 15 тыс.т.

Уровень добычи: *за 2009 г: нефти-7,131 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 148 тыс. т; Возможные – 1249 тыс.т. Газ: Доказанные – 61 млн. куб. м; Возможные – 340 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS

Уровень добычи: за 2009 г: нефти-66,39 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 105 тыс. т; Вероятные – 36 тыс.т; Возможные – 59 тыс.т. Газ: Доказанные –82 млн. куб. м; Вероятные – 29 млн. куб. м; Возможные – 47 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи: за 2009 г: нефти-40,732 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: конденсат: ABC1 – 331 тыс. т, C2- 316 тыс.т, Газ: ABC1 – 387 млн. куб. м, C2- 437 млн.куб.м, методика подсчета запасов: классификация Рф, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: конденсата -0,186 тыс.т ,свободного газа-5,492 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8 тыс. т; Вероятные – 9 тыс.т; Возможные – 12 тыс.т. Газ: Доказанные – 36 млн. куб. м; Вероятные – 37 млн. куб. м; Возможные – 55 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи: за 2009 г: конденсата -0,917 тыс.т ,свободного газа-4,59 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: конденсат: ABC1 – 59 тыс. т. Газ: ABC1 – 106 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация Рф, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: конденсата -0,547 тыс.т ,свободного газа-7,35 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 216 тыс. т; Вероятные – 109 тыс.т; Возможные – 388 тыс.т. Газ: Доказанные – 486 млн. куб. м; Вероятные – 251 млн. куб. м; Возможные – 1124 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация*

PRMS

Уровень добычи: за 2009 г: конденсата -53,059 тыс.т ,свободного газа-112,58 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Подсолнечное (участок Подсолнечное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1046 тыс.т; Возможные - 191 тыс.т. Газ: Доказанные - 73 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 83,332 тыс. т, растворенного в нефти газа – 6,07млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Камышовое (участок Камышовое)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть на 01.01.2009г.: Доказанные - 18 тыс.т; Вероятные - 142 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 6,573 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,7 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Лесное (участок Лесное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть на 01.01.2009 г.: Доказанные - 220 тыс.т; Вероятные - 129 тыс.т. Газ: Доказанные - 13 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 47,245 тыс. т, растворенного в нефти газа – 3,01 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Байджановское (участок Байджановское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть ABC 1 – 263 тыс. т. Газ: ABC 1 – 76 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 0,218 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,005 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Бектемировское (участок Бектемировское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 90 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 6,105 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,244 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Мектебское (участок Мектебское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 113 тыс. т. Газ: АВС 1 – 12 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 4,409 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,179 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Надеждинское (участок Надеждинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 453 тыс. т. Газ: АВС 1 – 59 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 0,065 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,006 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Белозерское (участок Белозерское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 145 тыс.т; Вероятные - 183 тыс.т; Возможные – 395 тыс.т. Газ: Доказанные - 11 млн. куб. м; Вероятные - 14 млн. куб. м; Возможные – 30 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 16,722 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,931 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Кум-Тюбинское (участок Кум-Тюбинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 1242 тыс. т. С2 – 14 тыс.т; Газ: АВС 1 – 46 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается.*

Наименование месторождения: *Владимировское (участок Владимировское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: 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: *за 2009 год: нефти - 3,531 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,212 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Нефтекумское (участок Нефтекумское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 880 тыс. т. Газ: ABC 1 – 197 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения в целом: Доказанные - 768 тыс.т; Вероятные - 414 тыс.т; Возможные - 1045 тыс.т. Газ: Доказанные - 94 млн. куб. м; Вероятные - 49 млн. куб. м; Возможные - 127 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 4,765 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,688 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Урожайненское (участок Урожайненское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 206 тыс.т; Вероятные - 52 тыс.т. Газ: Доказанные - 31 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 11,285 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1,752 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Эбелекское (участок Эбелекское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 280 тыс. т. Газ: ABC 1 – 31 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Союзное (участок Союзное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 29 тыс. т. Газ: АВС 1 – 1 млн. куб. м.

методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Плавненское (участок Плавненское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 113 тыс. т. Газ: АВС 1 – 12 млн. куб. м.

методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Ачикулакское (участок Ачикулакское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1827 тыс.т; Вероятные – 560 тыс.т. Газ: Доказанные - 51 млн. куб. м; Вероятные - 16 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 105,409 тыс. т, растворенного в нефти газа – 3,198 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 672 тыс. т; Вероятные - 553 тыс. т; Газ: Доказанные - 87 млн. куб. м; Вероятные - 36 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 97,773 тыс. т, растворенного в нефти газа – 14,822 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Зимне-Ставкинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

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

размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 83,891 тыс. т, растворенного в нефти газа – 8,744 млн. куб. м.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 8 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: за 2009 год: нефти - 3,814 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,107 млн. куб. м.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 100,773 тыс. т, растворенного в нефти газа – 7,042 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Правобережное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 26,951 тыс. т, растворенного в нефти газа – 3,396 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 61 тыс.т; Вероятные - 58 тыс.т; Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 17,25 тыс. т, растворенного в нефти газа – 2,219 млн. куб. м.

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1850 тыс.т; Вероятные - 1086 тыс.т; Возможные - 1285 тыс.т. Газ: Доказанные - 165 млн. куб. м; Вероятные - 100 млн. куб. м; Возможные - 117 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 223,019 тыс. т, растворенного в нефти газа – 23,288 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Ковыльное (участок Ковыльное)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 60 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 1,417 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,227 млн. куб. м

Наименование месторождения: **Сухановское (участок Сухановское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 298 тыс. т. C2 – 165 тыс. т. Газ: ABC 1 – 128 млн. куб. м. C2 – 409 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 0,361 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,093 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Озек-Суат (участок Озек-Суат)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 779 тыс.т; Вероятные - 744 тыс.т; Возможные – 2085 тыс.т. Газ: Доказанные - 86 млн. куб. м; Вероятные - 84 млн. куб. м; Возможные – 239 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 102,175 тыс. т, растворенного в нефти газа – 12,578 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Русский Хутор Северный (участок Русский Хутор Северный)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 937 тыс. т. C2 – 69 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1757 млн.куб.м; C2 – 37 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти – 2,747 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,807 млн. куб. м, конденсата – 0,705 тыс. т, природного газа - 0,206 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Култайское (участок Култайское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 2357 тыс. т. Газ: АВС 1 – 35 млн. куб. м.
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 0,031 тыс. т, растворенного газа – 0,004 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Долинное (участок Долинное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Южно-Острогорское (участок Южно-Острогорское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 8 тыс.т. методика подсчета запасов:
классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 4,213 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,247 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Совхозное (участок Совхозное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
*размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 64 тыс. т. Газ: АВС 1 – 9 млн. куб.м.
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Молодежное (участок Молодежное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 153 тыс.т. Газ: Возможные – 15 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 2,961 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,285 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Курган-Амурское (участок Курган-Амурское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 332 тыс. т; Вероятные - 104 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Доказанные - 16 млн. куб. м; Вероятные – 5 млн. куб. м; Возможные – 14 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 25,82 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1,291 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Полевое (участок Полевое)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 131 тыс. т. Газ: ABC 1 – 33 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Прасковейское (участок Прасковейское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 108 тыс. т; Вероятные - 75 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 5 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 16,674 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1,043 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Максимокумское (участок Максимокумское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 24 тыс. т. Газ: ABC 1 – 73 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Участок Байкаловский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 6 612 тыс.т. Газ: 22 213 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Пендомаяхский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 6 406 тыс.т. Газ: 6 154 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Проточный*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 51 206 тыс.т. Газ: 29 905 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Самоедский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 185 567 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Северо-Чарский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 17 405 тыс. т. Газ: 24 764 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти в 2009 г. не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Вадинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 14 757 тыс. т. Газ: 11 839 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Лодочный*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 5 047 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *в 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Западно-Лодочный*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер 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 перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 16 208 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Туколандский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 22 773 тыс. т. Газ: 30 089 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Аявинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер условных ресурсов: Нефть: 1С – 8 тыс. т; 2С – 111 тыс. т; 3С – 10 889 тыс. т. Газ: 1С – 91 млн. куб. м, 2С – 1208 млн. куб. м, 3С – 115 118 куб. м. методика подсчета: PRMS, объемным методом. Размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат – 29 575 тыс. т; Газ – 25 880 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Джелиндуконский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер условных ресурсов: Нефть: 1С – 31 тыс.т; 2С – 102 тыс.т; 3С – 401 тыс. т. Газ: 1С – 4 млн. куб.м, 2С – 14 млн. куб.м, 3С – 56 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом. Размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат – 13 217 тыс. т; Газ – 8 745 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Оскобинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат – 167 990 тыс. т; Газ – 365 261 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Терско-Камовский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 147 805 тыс. т; Газ – 169 754 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Кулиндинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 8 618 тыс. т. Газ – 4 799 млн. куб.м. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Сугдинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 47 462 тыс. т., газ: 27 558 млн.куб.м.; методика подсчета: PRMS, вероятностным методом

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Даниловский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 54 248 тыс. т. Газ – 53 268 млн. куб.м. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *им. Савостьянова (участок Могдинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть и конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 1 608 тыс. т. С2 – 158 905 тыс. т. Газ: АВС 1 – 161 млн. куб. м. С2 – 15 891 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *в 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Санарский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер перспективных ресурсов: нефть и конденсат: 67 720 тыс. т., методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Преображенский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер перспективных ресурсов: нефть и конденсат – 117 293 тыс. т., методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Умоткинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 123 634 тыс. т. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Куль-Еганское (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 351 тыс.т; Возможные - 804 тыс.т. Газ: Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 68 млн. куб. м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Даненбергское (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 1066 тыс.т; Возможные - 4417 тыс.т. Газ: Вероятные - 61 млн. куб. м; Возможные - 255 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Чапаевское (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 251 тыс. т; Возможные - 782 тыс. т; Газ: Вероятные – 15 млн. куб. м; Возможные – 48 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Полуденное (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 259 тыс. т. C2 – 891 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Нижнетабаганское (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 6926 тыс. т. C2 – 4499 тыс. т. Газ: ABC 1 – 15505 млн. куб. м. C2 – 2364 млн. куб. м. методика подсчета запасов:*

классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: *Калиновое (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Возможные - 4853 тыс.т; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: *Северо-Калиновое (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 454 тыс.т; Возможные – 1878 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: *Красноармейское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 222 тыс.т; Возможные – 39 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть - 0,8 тыс. т; газ - 0,056 млн.куб.м.**

Наименование месторождения: *Маланинское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод.)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 222 тыс.т; Вероятные – 67 тыс.т; Возможные – 17 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть – 37 тыс. т; газ - 3,8 млн.куб.м.**

Наименование месторождения: *Анютинское (Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 163 тыс.т; Вероятные – 15 тыс.т; Возможные – 66 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Вероятные – 1 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть - 23,6 тыс. т; газ - 0,6 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Ежовское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 122 тыс.т; Вероятные – 88 тыс.т; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть - 9,31тыс.т; газ - 0,32 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Буrolатское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 56 тыс.т; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть - 2,51тыс. т; газ - 0,05 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Летовское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 40 тыс.т; Возможные – 162 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть - 1,1тыс. т; газ попутный 0,15 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Хребтовое (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 176 тыс.т; Вероятные –*

24 тыс.т; Возможные – 191 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 22 тыс.т; газ - 1,16 млн.куб.м.

Наименование месторождения: *Волковское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: Нефть: ABC 1 - 41тыс. т; Газ: ABC 1 – 4 млн.куб.м..*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 1,85тыс. т; газ - 0,19 млн.куб.м.

Наименование месторождения: *Агинское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: Нефть: ABC 1 – 2 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: не велась.

Наименование месторождения: *Ванкорское (участок Ванкорская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 195 129 тыс.т; Вероятные – 208 200 тыс.т; Возможные – 104 847 тыс.т. Газ: Доказанные – 66 301 млн. куб. м; Вероятные – 74 938 млн. куб. м; Возможные – 23 096 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 3 640 тыс. т; газа - 135 млн. м3.

Наименование месторождения: *Ванкорское (участок Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *запасы учтены по в целом по Ванкорскому месторождению (участок Ванкорская площадь)*

Уровень добычи: за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

Наименование месторождения: *Агалеевское (участок Агалеевская площадь, Кодинский вал)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Открытое акционерное общество «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер условных ресурсов: Газ: 3С – 48 052 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Юрубчено-Тохомское (участок Юрубченский блок)*

Владелец прав на месторождение

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

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27 297 тыс.т; Вероятные – 71 519 тыс.т; Возможные – 142 716 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 913 млн. куб. м; Вероятные – 2 665 млн. куб. м; Возможные – 1 033 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 46 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Советское (участок Советское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: приведены в целом по Советскому месторождению (Советский участок)*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 1182,42 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Стрежевское (участок Стрежевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: приведены в целом по Стрежевскому месторождению (участок Стрежевский)*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Северное (участок Северное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *приведены в целом по месторождению Северное (Северный участок)*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефть - 84,834 тыс.т., конденсат - 0,471 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Малореченское (участок Малореченское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 280 тыс.т; Возможные - 1106 тыс.т. Газ: Доказанные - 13 млн. куб. м; Возможные - 70 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 75,700 тыс. т.

Наименование месторождения: *Ломовое (участок Ломовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 132 тыс.т; Вероятные - 39 тыс.т; Возможные - 31 тыс.т. Газ: Доказанные - 8 млн. куб. м; Вероятные - 4 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 68,2 тыс. т.

Наименование месторождения: *Катыльгинское (участок Катыльгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 632 тыс.т; Вероятные - 1653 тыс.т. Газ: Вероятные - 30 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 212,4 тыс. т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2003 тыс.т; Вероятные - 1687 тыс.т; Возможные - 134 тыс.т. Газ: Доказанные - 429 млн. куб. м; Вероятные - 388 млн. куб. м; Возможные - 32 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 196,1 тыс. т., конденсата - 1,986 тыс. т.

Наименование месторождения: *Герасимовское (участок Герасимовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 2614 тыс. т. C2 – 872 тыс. т. Газ: ABC 1 – 3850 млн. куб. м. C2 – 2192 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 1,414 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лугинецкое (участок Лугинецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5116 тыс.т; Вероятные - 3563 тыс.т; Возможные - 3284 тыс.т. Газ: Доказанные - 15623 млн. куб. м; Вероятные - 4627 млн. куб. м; Возможные - 3388 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 580,948 тыс. т., конденсата - 184,519 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Первомайское (участок Первомайское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9861 тыс.т; Вероятные - 5382 тыс.т; Возможные - 4182 тыс.т. Газ: Доказанные - 236 млн. куб. м; Вероятные - 132 млн. куб. м; Возможные - 98 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *а 2009 год: нефти - 493,947 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Олень (участок Олень месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1854 тыс.т; Вероятные - 714 тыс.т. Газ: Доказанные - 141 млн. куб. м; Вероятные - 67 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 88,500 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Игольско-Таловое (участок Игольско-Таловое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5353 тыс.т; Вероятные - 803 тыс.т; Возможные - 492 тыс.т. Газ: Доказанные - 326 млн. куб. м; Вероятные - 60 млн. куб. м; Возможные - 43 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 1615,800 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чкаловское (участок Чкаловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 471 тыс.т; Вероятные - 426 тыс.т; Возможные - 78 тыс.т. Газ: Доказанные - 167 млн. куб. м; Вероятные - 182 млн. куб. м; Возможные - 16 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 95,703 тыс. т., конденсата - 2,581 тыс. т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 426 тыс.т; Вероятные - 800 тыс.т. Газ: Доказанные - 18 млн. куб. м; Вероятные - 40 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 75,3 тыс. т.

Наименование месторождения: *Озерное (участок Озерное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 454 тыс. т. C2 – 409 тыс. т. Газ: ABC 1 – 37 млн. куб. м. C2 – 35 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Крапивинское (участок Крапивинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5335 тыс.т; Вероятные - 7109 тыс.т; Возможные - 2007 тыс.т. Газ: Доказанные - 108 млн. куб. м; Вероятные - 233 млн. куб. м; Возможные - 68 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 974,164 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лонтын-Яхское (участок Лонтын-Яхское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 86 тыс.т. Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 34,100 тыс. т.

Наименование месторождения: *Волковское (участок Катыльгинский)*

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

Наименование месторождения: *Нижнепервомайское (участок Катильгинский)*

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 - 125 тыс.т; Вероятные - 181 тыс.т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Вероятные - 4 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 г.: 11,111 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1140 тыс.т; Вероятные - 1561 тыс.т; Возможные - 3463 тыс.т. Газ: Доказанные – 50 млн. куб. м; Вероятные – 56 млн. куб.м; Возможные – 223 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 г.: 380 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Карайское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 406 тыс.т; Газ: Вероятные - 19 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 г.: 158,900 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Тагайское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 61 тыс. т; Вероятные - 360 тыс.т; Возможные - 490 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 г.: 44,127 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Западно-Карайское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные - 464 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Моисеевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 263 тыс.т; Вероятные - 523 тыс.т; Возможные - 541 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Западно-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 582 тыс. т. C2 – 759 тыс. т. Газ: ABC 1 – 21 млн. куб. м. C2 – 28 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Павловское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 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: *Северо-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 195 тыс.т; Вероятные - 516 тыс.т; Возможные - 621 тыс.т. Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 14 млн. куб. м; Возможные - 18 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 150 тыс.т; Вероятные - 610 тыс.т; Возможные - 350 тыс.т. Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 24 млн. куб. м; Возможные - 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом 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: *Двуреченское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3235 тыс.т; Вероятные - 3522 тыс.т; Возможные - 402 тыс.т. Газ: Доказанные - 56 млн. куб. м; Вероятные - 78 млн. куб. м; Возможные - 12 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 г.: 368,234 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кондаковское (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 1891 тыс. т. C2 – 3143 тыс. т. Газ: ABC 1 – 287 млн. куб. м. C2 – 478 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Проточное (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 1780 тыс. т. Газ: ABC 1 – 142 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Приграничное (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 97 тыс.т; Вероятные - 112 тыс.т; Возможные – 183 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м; Возможные - 21 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 г.: 43,500 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Вахское (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

Уровень добычи: *за 2009 г.: 1,063 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Трайгородское (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 718 тыс. т; C2 – 5956 тыс.т. Газ: ABC 1 – 109 млн. куб. м; C2 – 905 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Глуховское (участок Поньжевый)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 55 тыс.т; Возможные – 194 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Налимье (участок Поньжевый)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 244 тыс. т; C2 – 127 тыс.т. Газ: ABC 1 – 15 млн. куб. м; C2 – 8 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Поньжевое (участок Поньжевый)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 72 тыс. т; C2 – 232 тыс.т. Газ: ABC 1 – 2 млн. куб. м; C2 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Широтное (участок Южно-Тамбаевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 408 тыс. т; C2 – 269 тыс.т.
Газ: ABC 1 – 59 млн. куб. м; C2 – 39 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Южно-Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 412 тыс. т; C2 – 1376 тыс.т.
Газ: ABC 1 – 56 млн. куб. м; C2 – 187 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 75 тыс. т. Газ: ABC 1 – 21 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Аленкинское (участок Аленкинский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 162 млн. куб. м;
Возможные - 149 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **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: 5058 тыс.т. подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Советское (участок Советский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 24023 тыс.т; Вероятные - 8565 тыс.т; Возможные - 5058 тыс.т. Газ: Доказанные - 1612 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г.: **883,974 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Вахское (участок Вахский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11198 тыс.т; Вероятные - 8601 тыс.т; Возможные - 4665 тыс.т. Газ: Доказанные - 927 млн. куб. м; Вероятные - 720 млн. куб. м; Возможные - 361 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г.: **1177,763 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Нижневартовское (участок Нижневартовский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 794 тыс.т; Вероятные - 94 тыс.т; Возможные - 1967 тыс.т. Газ: Доказанные - 55 млн. куб. м; Вероятные - 7 м; Возможные - 143 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г.: **100,000 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Полуденное (участок Полуденный)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2478 тыс.т; Вероятные - 2882 тыс.т; Возможные - 630 тыс.т. Газ: Доказанные - 87 млн. куб. м; Вероятные - 109 млн. куб. м; Возможные - 25 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г.: **462,459 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Первомайское (участок Первомайский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
приведены выше в целом по Первомайскому (в Томской Области)

Уровень добычи: за 2009 г.: **188,253 тыс. т.**

Наименование месторождения: *Северное (Северный участок)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2194 тыс.т; Вероятные - 3362 тыс.т; Возможные - 6110 тыс.т. Газ: Доказанные - 438 млн. куб. м; Вероятные - 753 млн. куб. м; Возможные - 575 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: нефть - 147,266 тыс.т., конденсат - 0,258 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Стрежевское (участок Стрежевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 372 тыс. т; C2 – 28 тыс.т; Газ: ABC 1 – 9 млн. куб. м, C2 – 2 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 1,336 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Колотушное (участок Колотушное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 179 тыс.т; Вероятные - 382 тыс.т; Возможные - 279 тыс.т. Газ: Доказанные - 8 млн. куб. м; Вероятные - 22 млн. куб. м; Возможные - 16 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 30,466 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 42 тыс.т; Вероятные - 9 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 44 тыс.т; Вероятные - 16 тыс.т; Возможные – 8 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть – 6,013 тыс. т, газ – 0,775 млн.м. куб.

Наименование месторождения: *Гаруновское (участок Гаруновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 37 тыс. т. (конденсат) Газ: АВС 1 – 419 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Граничное (участок Граничное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 151 тыс. т. С2 – 89 тыс. т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб. м.. С2 – 9 млн. т куб.м.. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: нефть – 0,072 тыс. т.

Наименование месторождения: *Западный-Бажиган (участок Западный-Бажиган)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 64 тыс. т. С2 – 105 тыс. т. Газ: АВС 1 – 93 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 0,036 тыс. т, газ – 0,007 млн.м. куб.

Наименование месторождения: *Казбековское (участок Казбековское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 14 тыс. т. С2 – 77 тыс. т. Газ: АВС 1 – 2 млн. куб.м. С2 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 13,913 тыс. т, газ – 1,391 млн.м. куб.

Наименование месторождения: *Капиевское (участок Капиевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 113 тыс. т. С2 – 68 тыс. т. Газ: АВС 1 – 9 млн. куб.м. С2 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 0,036 тыс. т, газ – 0,005 млн.м. куб.

Наименование месторождения: *Катранное (участок Катранное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 20 тыс. т. Газ: АВС 1 – 2 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 0,072 тыс. т, газ – 0,004 млн.м. куб.

Наименование месторождения: *Кулинское (участок Кулинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3 тыс.т; Вероятные - 3 тыс.т; Возможные - 45 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: АВС 1 – 3,2 млн. куб.м. С2 – 7 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 0,516 тыс. т, газ – 0,072 млн.м. куб.

Наименование месторождения: *Кумухское (участок Кумухское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 35 тыс. т. Газ: АВС 1 – 2 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 5,250 тыс. т, газ – 0,577 млн.м. куб.

Наименование месторождения: *Леваневское (участок Леваневское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 38 тыс. т. Газ: АВС 1 – 88 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Майское (участок Майское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 195 тыс. т. Газ: АВС 1 – 390 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть – 0,072 тыс. т, газ – 0,011 млн.м. куб..

Наименование месторождения: *Мартовское (участок Мартовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 76 тыс. т. Газ: АВС 1 – 16 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 6,259 тыс. т, газ – 1,063 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Наказухское (участок Наказухское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 131 тыс. т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 0,133 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Озерное (участок Озерное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 613 тыс. т. Газ: АВС 1 – 100 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть – 20 тыс. т. газ 2 млн.м куб.*

Наименование месторождения: *Октябрьское (участок Октябрьское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 107 тыс. т. Газ: АВС 1 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 0,036тыс. т, газ –0,002 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Равнинное (участок Равнинное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 74 тыс.т; Вероятные - 117 тыс.т; Возможные - 116 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: АВС 1 – 17 млн. куб.м. С2 – 31 млн. куб.м.. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть – 26,006 тыс. т. газ 2,375 млн.м куб*

Наименование месторождения: *Раздольное (участок Раздольное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 10 тыс.т; Возможные - 8 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 20 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 2,578 тыс. т. газ 0,309 млн.м куб.*

Наименование месторождения: *Рифовое (участок Рифовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 37 тыс. т. C2 – 76 тыс. т. Газ: ABC 1 – 13 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 0,365 тыс. т, газ – 0,092 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Русский Хутор (участок месторождение Русский Хутор)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 78 тыс.т; Вероятные - 204 тыс.т; Возможные - 88 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 210 млн. куб.м. C2 – 43 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 28,605 тыс. т, газ –4,386 млн.м. куб.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 207 тыс. т. C2 – 36 тыс. т. Газ: ABC 1 – 23 млн. куб.м. C2 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нет*

Наименование месторождения: *Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 23 тыс.т; Вероятные - 265 тыс.т; Возможные - 100 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 152 млн. куб.м. C2 – 16 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть – 0,904 тыс. т, газ – 0,125 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 82 тыс.т; Вероятные - 92 тыс.т; Возможные - 83 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 101 млн. куб.м. C2 – 13 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 15,173 тыс. т, газ – 3,002 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Таловское (участок Таловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 47 тыс.т; Вероятные - 20 тыс.т; Возможные – 21 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 20 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 5,915 тыс. т, газ – 0,763 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Тианетское (участок Тианетское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 100 тыс. т; C2 – 58 тыс. т. Газ: ABC 1 – 14 млн. куб.м. C2 – 79 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нет*

Наименование месторождения: *Тюбинское (участок Тюбинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 106 тыс. т. C2 – 19 тыс. т. Газ: ABC 1 – 121 тыс. куб.м. C2 – 8 тыс. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть – 0,424 тыс. т, газ – 0,054 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Центральное (участок Центральное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 25 тыс. т. Газ: ABC 1 – 8 млн.*

куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: нефть – 7,572 тыс. т, газ – 1,504 млн.м. куб.

Наименование месторождения: *Эмировское (участок Эмировское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 93 тыс. т. Газ: ABC 1 – 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 0,036 тыс. т, газ – 0,008 млн.м. куб.

Наименование месторождения: *Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 30 тыс.т; Вероятные - 26 тыс.т; Возможные - 16 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 16 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: нефть – 4,329 тыс. т, газ – 0,558 млн.м. куб.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: C2 – 33 тыс. т. Газ: ABC 1 – 12 млн. куб.м, C2 – 73 млн. куб.м.

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

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 62 тыс.т; Вероятные – 8 тыс.т; Возможные - 140 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 62 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: нефть – 13,701 тыс. т, газ – 1,930 млн.м. куб.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 26 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 7,103 тыс. т, газ – 0,916 млн.м. куб.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 39 тыс. т. Газ: АВС 1 – 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г: **нет**

Наименование месторождения: **участок Бишкольская площадь**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: С3 – 1556 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **Добыча не велась**

Наименование месторождения: **участок Блок Бурсукельский**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: С3 – 191 тыс. т; Газ: С3 – 954 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **добыча не велась**

Наименование месторождения: **Избербаш (участок месторождение 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: Вероятные – 9 тыс.т; Возможные – 23 тыс.т. Газ: Вероятные – 7 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 г.: **нефть - 2,852 тыс.т., конденсат - 0,807 тыс.т., природный газ - 3,168 млн.куб. м**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

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

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 425 тыс. т. С2 – 2 046 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1 485 млн.куб. м; С2 – 4 327 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом
Уровень добычи: за 2009 г.: *нет.*

Наименование месторождения: *участок Площадь Агачаул*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: С3-2 698 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *участок Площадь Сафаралинская*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: С3-2 153 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Махачкала-Тарки (участок месторождение Махачкала-Тарки)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 120 тыс.т; Вероятные – 64 тыс.т; Возможные – 78 тыс.т. Газ: Доказанные – 52 млн. куб. м; Вероятные – 27 млн. куб. м; Возможные – 32 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *нефть - 14,548 тыс.т., газ - 6,354 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 ресурсов месторождения: Газ: С3-9 299 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Площадь Западный Избербаи*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: С3- 1 730 тыс. т. методика подсчета*

запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: *Добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Площадь Каратюбинская*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Газ: С3 - 10020 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Площадь Карабудахкентская*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: С3 – 2 908 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не велась*

Наименование месторождения: *Шамхал-Булак (участок месторождение Шамхал-Булак)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 431 тыс. т. С2 – 415 тыс. т. Газ: АВС 1 – 22 333 млн.куб. м; С2 – 284 млн.куб. м; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть-0,773 тыс.т., газ-0,126 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Дагестанские Огни (участок месторождение Дагестанские Огни)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

Уровень добычи: *газ - 3,905 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Димитровское (участок Димитровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 110 тыс.т; Вероятные – 73 тыс.т; Возможные – 68 тыс.т. Газ: Доказанные – 4 896 млн. куб. м; Вероятные – 3 543 млн. куб. м; Возможные – 3 326 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *нефть - 8,002 тыс.т., конденсат - 3,099 тыс.т., газ - 291 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Ардалинское (участок Ардалинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 702 тыс.т; Возможные - 1136 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 333,272 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Дюсушевское (участок Дюсушевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 91 тыс.т; Вероятные - 16 тыс.т; Возможные - 168 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 54,374 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Восточно-Колвинское (участок Восточно-Колвинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 289 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 159,555 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ошкотынское (участок недр включающий Ошкотынское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 479 тыс.т; Вероятные - 286 тыс.т; Возможные - 194 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 221,074 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Центрально-Хорейверское (участок недр включающий Ошкотынское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 103 тыс. т. методика*

подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: 120,083 тыс.т.

Наименование месторождения: *Западно-Сихорейское (участок недр включающий Ошкотыньское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО "Компания Полярное Сияние"*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 55 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: 23,462 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ломовское (участок Яснополянская залежь Ломовского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 130 тыс. т; Вероятные - 32 тыс. т; Возможные - 239 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным мет

Уровень добычи: за 2009 г. – 7,330 тыс. т

Наименование месторождения: *Ломовское (участок Каширская, Подольская и Вере́йская залежи Ломовского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Ломовскому месторождению (участок Яснополянская залежь Ломовского месторождения)

Уровень добычи: за 2009 г.: 1,462 тыс. т

Наименование месторождения: *Ончугинское (участок Яснополянская залежь Ончугинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 344 тыс.т; Вероятные - 22 тыс.т; Возможные – 173 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: 77,243 тыс. т

Наименование месторождения: *Кезское (участок Вере́йские 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 - 1134 тыс.т; Вероятные - 22 тыс.т; Возможные - 491 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г.: *234,37 тыс. т*

Наименование месторождения: *Михайловское (участок Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 622 тыс.т; Вероятные - 304 тыс.т; Возможные - 57 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *64,583 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кырыкмасское (участок Кырыкмасское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 444 тыс.т; Вероятные - 1111 тыс.т; Возможные - 1540 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год : *68,141 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Ельниковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5966 тыс.т; Вероятные - 6848 тыс.т; Возможные - 4893 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефть - 594,383 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Прикамский участок Ельниковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Ельниковскому месторождению (участок Ельниковское месторождение)*

Уровень добычи: за 2009 год: *116,872 тыс. т*

Наименование месторождения: *Архангельское (участок Архангельское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 566 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2009 год: 95,045 тыс. т**

Наименование месторождения: **Мишкинское (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9024 тыс.т; Вероятные - 4040 тыс.т; Возможные - 2991 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: **за 2009 год: 264.859 тыс. т**

Наименование месторождения: **Мишкинское (участок Яснополянская залежь Мишкинского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мишкинскому месторождению (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)

Уровень добычи: **за 2009 год: 225,785 тыс. т**

Наименование месторождения: **Мишкинское (участок Башкирская залежь Мишкинского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мишкинскому месторождению (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)

Уровень добычи: **за 2009 год: 93,212 тыс. т**

Наименование месторождения: **Мишкинское (участок Вере́йская залежь Мишкинского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мишкинскому месторождению (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)

Уровень добычи: **за 2009 год: 413,752 тыс. т**

Наименование месторождения: **Лиственское (участок Турнейская залежь Лиственского**

месторождения)

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3104 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: 146,567 тыс. т*

Наименование месторождения: *Лиственское (участок Яснополянская залежь Лиственского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Лиственскому месторождению

Уровень добычи: *за 2009 год: 195,341 тыс. т*

Наименование месторождения: *Лиственское (участок Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Лиственскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)

Уровень добычи: *за 2009 год : 77,082 тыс. т*

Наименование месторождения: *Есене́йское (участок Девонская залежь Есене́йского 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 - 1067 тыс.т; Вероятные - 2159 тыс.т; Возможные - 16 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год : 48,740 тыс. т*

Наименование месторождения: *Есене́йское (участок Верейские и Башкирские залежи Есене́йского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есене́йскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)

Уровень добычи: *за 2009 год: 47,807 тыс. т*

Наименование месторождения: *Есене́йское (участок Лозинский участок Есене́йского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есене́йскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)

Уровень добычи: *2009 год: 0,00 тыс. т*

Наименование месторождения: *Есене́йское (участок Южно-Есене́йское поднятие Есене́йского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есене́йскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)

Уровень добычи: *за 2009 год : 0,081 тыс. т*

Наименование месторождения: *Лудошурское (участок Турнейская залежь Лудошурского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 791 тыс.т; Возможные - 150 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: 23,545 тыс. т*

Наименование месторождения: *Лудошурское (участок Яснополянская залежь Лудошурского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Лудошурскому месторождению (участок Турнейская залежь Лудошурского месторождения)

Уровень добычи: *за 2009 год : 53,772 тыс. т*

Наименование месторождения: *Лудошурское (участок Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Лудошурскому месторождению (участок Турнейская залежь Лудошурского месторождения)

Уровень добычи: за 2009 год: 83,576 тыс. т

Наименование месторождения: *Ижевское (участок Девонская залежь Ижевского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 415 тыс.т; Вероятные - 365 тыс.т; Возможные - 430 тыс.т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год : 22,546 тыс. т

Наименование месторождения: *Ижевское (участок Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Ижевскому месторождению (участок Девонская залежь Ижевского месторождения)

Уровень добычи: за 2009 год : 25,24 тыс. т

Наименование месторождения: *Ижевское (участок Верейская залежь Северного участка Ижевского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Ижевскому месторождению (участок Девонская залежь Ижевского месторождения)

Уровень добычи: за 2009 год: 19,13 тыс. т

Наименование месторождения: *Мещеряковское (участок Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 216 тыс.т; Вероятные - 334 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: 13,352 тыс. т

Наименование месторождения: *Мещеряковское (участок Верейская и Башкирская залежи Мещеряковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мецерьяковскому месторождению (участок Яснополянская залежь Мецерьяковского месторождения)

Уровень добычи: за 2009 год : 25,399 тыс. т

Наименование месторождения: **Мецерьяковское (участок Турнейская залежь Мецерьяковского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мецерьяковскому месторождению (участок Яснополянская залежь Мецерьяковского месторождения)

Уровень добычи: за 2009 год: 3,764 тыс. т

Наименование месторождения: **Бегешикинское (участок Бегешикинское 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: Доказанные - 162 тыс.т; Возможные - 63 тыс.т.

Уровень добычи: 32,039 тыс. т

Наименование месторождения: **Гремихинское (участок Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

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

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

Размер запасов месторождения: Доказанные - 4738 тыс.т; Вероятные - 127 тыс.т.

методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: 102,263 тыс. т

Наименование месторождения: **Гремихинское (участок Башкирская залежь Гремихинского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Гремихинскому месторождению (участок Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения)

Уровень добычи: за 2009 год : 502,165 тыс. т

Наименование месторождения: **Гремихинское (участок Верейская залежь Гремихинского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

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

Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Гремихинскому месторождению (участок Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения)

Уровень добычи: за 2009 год: 91,997 тыс. т

Наименование месторождения: Чутырско-Киенгонское (участок 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 - 13587 тыс.т; Вероятные - 5670 тыс.т; Возможные - 2994 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: 21,668 тыс. т

Наименование месторождения: Чутырско-Киенгонское (участок 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 в целом по Чутырско-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)**

Уровень добычи: за 2009 год: 82,541 тыс. т

Наименование месторождения: Чутырско-Киенгонское (участок Башкирская 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 в целом по Чутырско-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)**

Уровень добычи: за 2009 год: 653,928 тыс. т

Наименование месторождения: Чутырско-Киенгонское (участок Верейская 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 в целом по Чутырско-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)**

Уровень добычи: за 2009 год: 14,996 тыс. т

Наименование месторождения: Чутырско-Киенгонское (участок Турнейская залежь Рудинского купола 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 в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: *за 2009 год: 13,93 тыс. т*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: *за 2009 год: 3,381 тыс. т*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: *за 2009 год: 20,302 тыс. т*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: *за 2009 год: 646,592 тыс. т*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)

Уровень добычи: за 2009 год: 40,546 тыс. т

Наименование месторождения: *Южно-Киенгонское (участок Турнейская залежь Южно-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 - 520 тыс.т; Возможные - 103 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: 12,140 тыс. т

Наименование месторождения: *Южно-Киенгонское (участок Яснополянская залежь Южно-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 в целом по Южно - Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Южно-Киенгонского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 15,925 тыс. т

Наименование месторождения: *Южно-Киенгонское (участок Башкирская и Серпуховская залежи Южно-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 в целом по Южно - Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Южно-Киенгонского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 84,175 тыс. т.

Наименование месторождения: *Южно-Киенгонское (участок Верейская залежь Южно-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 в целом по Южно -Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Южно-Киенгонского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 44,987 тыс. т

Наименование месторождения: *Красногорское (участок Башкирская залежь Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2771 тыс.т; Вероятные*

- 545 тыс.т; Возможные - 711 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 год: 89,744 тыс. т

Наименование месторождения: *Красногорское (участок Верейская залежь Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Красногорскому месторождению (участок Башкирская залежь Красногорского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 89,236 тыс. т

Наименование месторождения: *Восточно-Красногорское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 26 тыс.т; Вероятные - 44 тыс.т; Возможные - 248 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: 7,561 тыс. т

Наименование месторождения: *Сундурско-Нязинское (участок Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 855 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: 101,311 тыс. т

Наименование месторождения: *Сундурско-Нязинское (участок Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Сундурско-Нязинскому месторождению (участок Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 3,419 тыс. т

Наименование месторождения: *Лозолюкско-Зуринское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозолюкско-Зуринского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1386 тыс.т; Вероятные - 256 тыс.т; Возможные - 558 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год 239,438 тыс. т*

Наименование месторождения: *Котовское (участок Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2781 тыс.т; Вероятные - 2578 тыс.т; Возможные - 364 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: нефть - 245,699 тыс. т*

Наименование месторождения: *Котовское (участок Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Котовскому месторождению (участок Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения)

Уровень добычи: *за 2009 год: 50,078 тыс. т*

Наименование месторождения: *Заборское (участок Яснополянская залежь Заборского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 72 тыс.т; Вероятные - 14 тыс.т; Возможные – 112 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: *за 2009 год: 2,628 тыс. т*

Наименование месторождения: *Заборское (участок Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:
Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Заборскому месторождению (участок Яснополянская залежь Заборского месторождения)

Уровень добычи: *за 2009 год: 2,482 тыс. т*

Наименование месторождения: *Карсовайское (участок Карсовайский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5119 тыс.т; Вероятные - 3073 тыс.т; Возможные - 1259 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 91,316 тыс. т*

Наименование месторождения: *Заборское (участок Окский надгоризонт нижнего карбона Заборского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Заборскому месторождению (участок Яснополянская залежь Заборского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2009 год: 4,526 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ельниковское (Участок Верейский горизонт Ельниковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Ельниковскому месторождению (участок Ельниковское месторождение)*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Красногорское (участок Визейский и Турнейский ярусы Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Красногорскому месторождению (участок Башкирская залежь Красногорского месторождения)*

Уровень добычи: *Добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Участок Кайганско-Васюканский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Элвари Нефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 1С – 33 163 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом. Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 631 685 тыс. т., газ – 369283 млн. куб.м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Участок Венинский блок*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Венинефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 17 206 тыс. т. Газ: 255 004 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *не ведется*

Наименование месторождения: *Аркутун-Даги (участок месторождение Аркутун-Даги)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 8 773 тыс.т; Возможные – 10 397 тыс.т. Газ: Вероятные – 4 508 млн. куб. м; Возможные – 6 695 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *не ведется*

Наименование месторождения: *Одопту-море (участок Одопту-море)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 7 814 тыс.т; Возможные – 3 028 тыс.т. Газ: Вероятные – 10 506 млн. куб. м; Возможные – 5 148 млн. куб. м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Чайво (участок месторождение Чайво)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 110 тыс.т; Вероятные – 7 485 тыс.т; Возможные – 7 889 тыс.т. Газ: Доказанные – 21 348 млн. куб. м; Вероятные – 20 556 млн. куб. м; Возможные – 1 837 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефть - 1640,251 тыс. т*

Наименование месторождения: *Верхнечонское (участок Верхнечонское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Верхнечонскнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27 068 тыс.т; Вероятные – 19 366 тыс.т; Возможные – 18 027 тыс.т. Газ: Доказанные - 211 тыс.т;*

Вероятные – 4 430 тыс.т; Возможные – 2 212 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи: за 2009 г.: нефть - 306,316 тыс.т.

Наименование месторождения: *участок Черного моря (Западно-Черноморская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «Вал Шатского»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер общих перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 858 403 тыс. т. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи: **добыча не велась**

Наименование месторождения: *участок Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «Каспийская нефтяная компания»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер условных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: 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: **добыча не велась**

Наименование месторождения: *Северо-Кожевское (участок Кожевской)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Инзэрнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 13 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **добыча не велась**

Наименование месторождения: *Железнодорожное (участок Черемушкинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Инзэрнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 70 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **добыча не велась**

Наименование месторождения: *Яружское (участок Черемушкинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Инзэрнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 23 тыс.т; Вероятные – 57 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Кустовое (участок Черемушкинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 104 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Кожевское (участок Черемушкинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 21 тыс.т, C2 – 3 032 тыс.т; Газ: C2 – 434 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Харбижинское (участок Харбижинский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская топливная компания»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов: Нефть и конденсат: ABC1 – 3 992 тыс.т. Газ: ABC1 – 1 058 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча полезных ископаемых не производится.*

Наименование месторождения: *Арак-Далатарекское (участок Арак-Далатарекский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская топливная компания»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов: Нефть и конденсат: ABC1 – 721 тыс.т. Газ: ABC1 – 220 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча полезных ископаемых не производится.*

Наименование месторождения: *участок Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Приазовнефть» Темрюкско-Ахтарский участок*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С – 2 744 тыс.т; Газ: 3С - 1002 млн. куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не производится.*

Наименование месторождения: *Аглосское (участок Аглосское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: размер запасов месторождения: размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4 тыс.т; Возможные – 450 тыс.т. Газ: Возможные – 16 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 1,834 тыс. т; газ попутный 0,073426 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Алакаевское (участок Алакаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1297 тыс.т; Вероятные – 1315 тыс.т; Возможные – 153 тыс.т. Газ: Доказанные – 71 млн. куб. м; Вероятные – 82 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 99,203 тыс.т, газ попутный 5,886307 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Алексеевское (участок Алексеевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1330 тыс.т; Вероятные – 18 тыс.т; Возможные – 49 тыс.т. Газ: Доказанные – 42 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 46,146 тыс. т, газ попутный 2,04132 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Бариновско-Лебяжинское (участок Бариновско-Лебяжинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8376 тыс.т; Вероятные – 1553 тыс.т; Возможные – 2656 тыс.т. Газ: Доказанные – 375 млн. куб. м; Вероятные – 21 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 504,226 тыс.т, газ попутный 27,120835 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Белозерско-Чубовское (участок Белозерско-Чубовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3318 тыс.т; Вероятные – 2778 тыс.т; Возможные – 570 тыс.т. Газ: Доказанные – 82 млн. куб. м; Вероятные – 78 млн. куб. м; Возможные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 277,901 тыс.т, газ попутный 8,543316 млн. куб. м.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1159 тыс.т; Вероятные – 768 тыс.т; Возможные – 418 тыс.т. Газ: Доказанные – 40 млн. куб. м; Вероятные – 25 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 138,022 тыс.т, газ попутный 5,858805 млн. куб. м.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 581 тыс.т; Вероятные – 770 тыс.т; Возможные – 557 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 42,583 тыс.т, газ попутный 2,305458 млн. куб. м.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2500 тыс.т; Вероятные – 4546 тыс.т; Возможные – 4730 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 8,835 тыс.т, газ попутный 0,102832 млн. куб. м.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3356 тыс.т; Вероятные – 4411 тыс.т; Возможные – 488 тыс.т. Газ: Доказанные – 210 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 506,785 тыс.т, газ попутный 35,035803 млн. куб. м.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2675 тыс.т; Вероятные – 1034 тыс.т; Возможные – 930 тыс.т. Газ: Доказанные – 76 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 240,225 тыс.т, газ попутный 9,250131 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Винно-Банновское (участок Винно-Банновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1958 тыс.т; Вероятные – 1848 тыс.т; Возможные – 257 тыс.т. Газ: Доказанные – 64 млн. куб. м; Вероятные – 53 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 127,498 тыс.т, газ попутный 6,227951 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Восточное (участок Восточное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 701 тыс.т; Вероятные – 254 тыс.т; Возможные – 42 тыс.т. Газ: Доказанные – 33 млн. куб. м; Вероятные – 15 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 52,861 тыс.т, газ попутный 2,192896 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Гайдаровское (участок Гайдаровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 30 тыс.т; Вероятные – 439 тыс.т; Возможные – 450 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 22 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 3,17 тыс.т, газ попутный 0,148768 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Ганинско-Янгульское (участок Ганинско-Янгульское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 150 тыс.т; Вероятные –*

77 тыс.т; Возможные – 19 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 8,353 тыс.т, газ попутный 0,325111 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Горбатовское (участок Горбатовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1155 тыс.т; Вероятные – 345 тыс.т; Возможные – 759 тыс.т. Газ: Доказанные – 24 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м; Возможные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 87,659 тыс.т, газ попутный 2,841639 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Горбуновское (участок Горбуновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3603 тыс.т; Вероятные – 223 тыс.т; Возможные – 184 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 197,404 тыс.т, газ попутный 1,87321 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Городецкое (участок Городецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 301 тыс.т; Газ: Доказанные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 19,247 тыс.т, газ попутный 0,93737 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Гражданское (участок Гражданское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 917 тыс.т; Вероятные – 395 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 74,216 тыс.т, газ попутный 1,7202 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Грековское (участок Грековское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 446 тыс.т; Вероятные – 226 тыс.т; Возможные – 600 тыс.т. Газ: Доказанные – 21 млн. куб. м; Вероятные – 13 млн. куб. м; Возможные – 33 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 25,864 тыс.т, газ попутный 1,115852 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Дерюжевское (участок Дерюжевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2871 тыс.т; Вероятные – 294 тыс.т; Возможные – 400 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 116,326 тыс.т, газ попутный 2,510927 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Дмитриевское (участок Дмитриевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5004 тыс.т; Вероятные – 681 тыс.т; Возможные – 783 тыс.т. Газ: Доказанные – 258 млн. куб. м; Вероятные – 17 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 238,426 тыс.т, газ попутный 18,173345 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Евгеньевское (участок Евгеньевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1387 тыс.т; Вероятные – 1401 тыс.т; Возможные – 228 тыс.т. Газ: Доказанные – 35 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 147,082 тыс.т, газ попутный 4,62474 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Екатериновское (участок Екатериновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1357 тыс.т; Вероятные – 2201 тыс.т; Возможные – 595 тыс.т. Газ: Доказанные – 5 млн. куб. м; Вероятные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 85,614 тыс.т, газ попутный 2,545697 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Желябовское (участок Желябовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 13 тыс.т; Вероятные – 540 тыс.т; Возможные – 85 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 11,583 тыс.т, газ попутный 0,237869 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Жигулевское (участок Жигулевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 62 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 6,281 тыс.т, газ попутный 0,237465 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Жуковское (участок Жуковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 370 тыс.т; Вероятные – 1384 тыс.т; Возможные – 746 тыс.т. Газ: Доказанные – 16 млн. куб. м; Вероятные – 56 млн. куб. м; Возможные – 31 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 34,405 тыс.т, газ попутный 1,754669 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Заборовское (участок Заборовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 тыс.т; Вероятные – 584 тыс.т; Возможные – 60 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 1,413 тыс.т, газ попутный 0,000141 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4358 тыс.т; Вероятные – 2686 тыс.т; Возможные – 706 тыс.т. Газ: Доказанные – 223 млн. куб. м; Вероятные – 2 млн. куб. м; Возможные – 54 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 757,966 тыс.т, газ попутный 46,81858 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Зольненское (участок Зольненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1349 тыс.т; Вероятные – 313 тыс.т; Возможные – 262 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 27,621 тыс.т, газ попутный 2,380044 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Ивановское (участок Ивановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 472 тыс.т; Вероятные – 2163 тыс.т; Возможные – 250 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 43,363 тыс.т, газ попутный 0,793905 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Ильменёвское (участок Ильменёвское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1076 тыс.т; Вероятные – 574 тыс.т; Возможные – 51 тыс.т. Газ: Доказанные – 22 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 139,445 тыс.т, газ попутный 3,478101 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Казанское (участок Казанское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1128 тыс.т; Вероятные – 366 тыс.т; Возможные – 302 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 95,865 тыс.т, газ попутный 2,307028 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Карагайское (участок Карагайское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 30 тыс.т; Вероятные – 452 тыс.т; Возможные – 381 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 25 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация*

PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 5,009 тыс.т, газ попутный 0,226388 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Карлово-Сытовское (участок Карлово-Сытовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 212 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 10,749 тыс.т, газ попутный 0,001075 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Кинель-Черкасское (участок Кинель-Черкасское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 203 тыс.т; Вероятные – 201 тыс.т; Возможные – 150 тыс.т. Газ: Доказанные – 10 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 9,017 тыс.т, газ попутный 0,520069 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Киньзякское (участок Киньзякское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 522 тыс. т. Газ: ABC1 – 12 млн.м3. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 11,183 тыс.т, газ попутный 0,242808 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Киргизовское (участок 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: Вероятные – 1828 тыс.т; Возможные – 27 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *Добыча УВС в 2009 г. не велась.*

Наименование месторождения: *Киселёвское (участок Киселёвское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 47 тыс.т; Вероятные – 422 тыс.т; Возможные – 10 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 5,873 тыс.т, газ попутный 0,227251 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Козловское (участок Козловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1068 тыс.т; Вероятные – 1101 тыс.т; Возможные – 431 тыс.т. Газ: Доказанные – 16 млн. куб. м; Вероятные – 41 млн. куб. м; Возможные – 16 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 110,049 тыс.т, газ попутный 1,919101 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Колыванское (участок Колыванское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 520 тыс.т; Возможные – 304 тыс.т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 55,562 тыс.т, газ попутный 1,264144 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Красногородское (участок Красногородское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 794 тыс.т; Вероятные – 745 тыс.т; Возможные – 300 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 77,225 тыс.т, газ попутный 1,06302 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Красноярское (участок Красноярское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1241 тыс.т; Вероятные – 431 тыс.т; Возможные – 1239 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Вероятные – 4 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 67,102 тыс.т, газ попутный 2,194959 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Криволукское (участок Криволукское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 708 тыс.т; Вероятные – 593 тыс.т; Возможные – 349 тыс.т. Газ: Доказанные – 142 млн. куб. м; Вероятные – 245 млн. куб. м; Возможные – 104 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 14,09 тыс.т, газ попутный 5,06048 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Кротковско-Алешкинское (участок Кротковско-Алешкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 406 тыс.т; Вероятные – 184 тыс.т; Возможные – 828 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 26,385 тыс.т, газ попутный 0,610391 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Кудиновское (участок Кудиновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1248 тыс.т; Возможные – 204 тыс.т. Газ: Доказанные – 67 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 98,71 тыс.т, газ попутный 7,317865 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Кулешовское (участок Кулешовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 10546 тыс.т; Вероятные – 3348 тыс.т; Возможные – 1000 тыс.т. Газ: Доказанные – 383 млн. куб. м; Вероятные – 77 млн. куб. м; Возможные – 23 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 379,822 тыс.т, газ попутный 31,287648 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Курско-Кулагинское (участок Курско-Кулагинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 154 тыс.т; Вероятные – 127 тыс.т; Возможные – 232 тыс.т. Газ: Доказанные – 8 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация*

PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 23,638 тыс.т, газ попутный 1,322128 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Лагодское (участок Лагодское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 151 тыс.т; Вероятные – 259 тыс.т; Возможные – 24 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 33,012 тыс.т, газ попутный 0,155152 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Лоховское (участок Лоховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 77 тыс.т; Вероятные – 89 тыс.т; Возможные – 92 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 24,25 тыс.т, газ попутный 0,23282 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Малышевское (участок Малышевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 455 тыс.т; Вероятные – 3 202 тыс.т; Возможные – 551 тыс.т. Газ: Доказанные – 38 млн. куб. м; Вероятные – 112 млн. куб. м; Возможные – 19 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 37,438 тыс.т, газ попутный 3,723491 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Медведевское (участок Медведевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть: ABC 1 – 331 тыс. т., Газ: ABC 1 – 30 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 0,084 тыс.т, газ попутный 0,003477 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Михайловско-Коханское (участок Михайловско-Коханское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 6 179 тыс.т; Вероятные – 3 691 тыс.т; Возможные – 2 042 тыс.т. Газ: Доказанные – 475 млн. куб. м; Вероятные – 269 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 121,432 тыс.т, газ попутный 21,297449 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Мухановское (участок Мухановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 13 690 тыс.т; Вероятные – 1 524 тыс.т; Возможные – 11 176 тыс.т. Газ: Доказанные – 664 млн. куб. м; Вероятные – 367 млн. куб. м; Возможные – 807 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 390,192 тыс.т, газ попутный 27,817409 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Неклюдовское (участок Неклюдовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 518 тыс.т; Вероятные – 5 092 тыс.т; Возможные – 1 555 тыс.т. Газ: Доказанные – 192 млн. куб. м; Вероятные – 668 млн. куб. м; Возможные – 198 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 61,381 тыс.т, газ попутный 9,104359 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Никольско-Спиридоновское (участок Никольско-Спиридоновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 468 тыс.т; Вероятные – 453 тыс.т; Возможные – 699 тыс.т. Газ: Доказанные – 155 млн. куб. м; Вероятные – 37 млн. куб. м; Возможные – 57 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 109,452 тыс.т, газ попутный 2,646001 млн. куб. м.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 447 тыс.т; Вероятные – 181 тыс.т; Возможные – 1 028 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 18,736 тыс.т, газ попутный 0,528389 млн. куб. м.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: АВС 1 – 17 тыс. т., Газ: АВС 1 – 1 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 0,648 тыс.т, газ попутный 0,053136 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 383 тыс.т; Вероятные – 203 тыс.т; Возможные – 1 612 тыс.т. Газ: Доказанные – 148 млн. куб. м; Вероятные – 5 млн. куб. м; Возможные – 51 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 178,746 тыс.т, газ попутный 10,42042 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 947 тыс.т; Вероятные – 1 047 тыс.т; Возможные – 644 тыс.т. Газ: Доказанные – 301 млн. куб. м; Вероятные – 234 млн. куб. м; Возможные – 144 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 96,533 тыс.т, газ попутный 5,672722 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Обошинское (участок 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: Доказанные – 161 тыс.т; Вероятные – 800 тыс.т; Возможные – 241 тыс.т. Газ: Вероятные – 2 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 22,564 тыс.т, газ попутный 0,38602 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Озеркинское (участок Озеркинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 756 тыс.т; Вероятные – 953 тыс.т; Возможные – 31 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 110,291 тыс.т, газ попутный 1,150674 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Ольховское (участок Ольховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 53 тыс.т; Вероятные – 171 тыс.т; Возможные – 24 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 10,545 тыс.т, газ попутный 0,4483 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Орлянского (участок 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: Доказанные – 311 тыс.т; Вероятные – 1312 тыс.т; Возможные – 86 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 23,4 тыс.т, газ попутный 0,254848 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Островское (участок Островское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 37 тыс.т; Возможные – 164 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 5,085 тыс.т, газ попутный 0,243016 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Подгорненское (участок Подгорненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4720 тыс.т; Вероятные – 325 тыс.т; Возможные – 79 тыс.т. Газ: Доказанные – 356 млн. куб. м; Вероятные – 24 млн. куб. м; Возможные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 149,726 тыс.т, газ попутный 12,825758 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Подъем-Михайловское (участок Подъем-Михайловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 508 тыс.т; Вероятные – 218 тыс.т; Возможные – 52 тыс.т. Газ: Доказанные – 17 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн.*

куб. м; **Возможные** – 2 млн. куб. м. **Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 63,261 тыс.т, газ попутный 2,355327 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 417 тыс.т; Вероятные – 1 430 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 169,033 тыс.т, газ попутный 7,020307 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 318 тыс.т; Вероятные – 401 тыс.т; Возможные – 421 тыс.т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 24,059 тыс.т, газ попутный 0,518551 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 74 тыс.т; Вероятные – 18 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 20,066 тыс.т, газ попутный 0,575334 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4 993 тыс.т; Вероятные – 1 446 тыс.т; Возможные – 1 357 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 265,096 тыс.т, газ попутный 6,286882 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 230 тыс.т; Вероятные – 380 тыс.т; Возможные – 92 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 5 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 30,807 тыс.т, газ попутный 1,076288 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 610 тыс.т; Вероятные – 69 тыс.т; Возможные – 14 тыс.т. Газ: Доказанные – 38 млн. куб. м; Вероятные – 23 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 12,421 тыс.т, газ попутный 1,187535 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 222 тыс.т; Вероятные – 398 тыс.т; Возможные – 256 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 24,43 тыс.т, газ попутный 0,344914 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 315 тыс.т; Вероятные – 733 тыс.т; Возможные – 235 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 65,467 тыс.т, газ попутный 2,983851 млн. куб. м.**

Наименование месторождения: **Сарбайско-Мочалеевское (участок Сарбайско-Мочалеевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 655 тыс.т; Вероятные – 321 тыс.т; Возможные – 426 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 27,975 тыс.т, газ попутный 0,561651 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 401 тыс.т; Вероятные – 662 тыс.т; Возможные – 210 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 299,731 тыс.т, газ попутный 1,962511 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 384 тыс.т; Возможные – 13 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 0,143 тыс.т, газ попутный 0,005816 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Семеновское (участок Семеновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 863 тыс.т; Вероятные – 724 тыс.т; Возможные – 153 тыс.т. Газ: Доказанные – 37 млн. куб. м; Вероятные – 48 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 81,429 тыс.т, газ попутный 3,425456 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Серноводское (участок Серноводское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 284 тыс.т; Вероятные – 731 тыс.т; Возможные – 80 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 32,472 тыс.т, газ попутный 0,548215 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Сидоровское (участок Сидоровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 76 тыс.т; Вероятные – 115 тыс.т; Возможные – 357 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 13,619 тыс.т, газ попутный 0,185058 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Славкинское (участок Славкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 349 тыс.т; Вероятные – 4 771 тыс.т; Возможные – 254 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 158,154 тыс.т, газ попутный 1,455552 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Смагинское (участок Смагинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 193 тыс.т; Вероятные – 859 тыс.т; Возможные – 286 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 94,435 тыс.т, газ попутный 2,944431 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Советское (участок Советское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 691 тыс.т; Вероятные – 859 тыс.т; Возможные – 286 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 189,358 тыс.т, газ попутный 8,615789 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Сологаевское (участок Сологаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 688 тыс.т; Вероятные – 969 тыс.т; Возможные – 821 тыс.т. Газ: Доказанные – 80 млн. куб. м; Вероятные – 19 млн. куб. м; Возможные – 16 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 109,295 тыс.т, газ попутный 7,977486 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Солоцкое (участок Солоцкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 181 тыс.т; Вероятные – 1 182 тыс.т; Возможные – 171 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 31*

млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 17,49 тыс.т, газ попутный 1,121026 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Сосновское (участок Сосновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8 082 тыс.т; Вероятные – 1 319 тыс.т; Возможные – 477 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 156,386 тыс.т, газ попутный 3,277153 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Софинско-Дзержинское (участок Софинско-Дзержинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 472 тыс.т; Вероятные – 1 990 тыс.т; Возможные – 542 тыс.т. Газ: Доказанные – 96 млн. куб. м; Вероятные – 149 млн. куб. м; Возможные – 42 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 73,586 тыс.т, газ попутный 3,212456 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Стрельненское (участок Стрельненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: ABC 1 – 111 тыс. т., Газ: ABC 1 – 10 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 2,726 тыс.т, газ попутный 0,217897 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Субботинское (участок Субботинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 209 тыс.т; Вероятные – 631 тыс.т; Возможные – 193 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 8,371 тыс.т, газ попутный 0,346981 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Сургутское (участок Сургутское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 612 тыс.т; Вероятные – 1 050 тыс.т; Возможные – 304 тыс.т. Газ: Доказанные – 8 млн. куб. м; Вероятные – 34 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 42,316 тыс.т, газ попутный 1,692027 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Сызранское (участок Сызранское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 98 тыс.т; Вероятные – 85 тыс.т; Возможные – 129 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 1,369 тыс.т, газ попутный 0,000138 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Тверское (участок Тверское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 840 тыс.т; Вероятные – 939 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Доказанные – 153 млн. куб. м; Вероятные – 21 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 112,341 тыс.т, газ попутный 8,311605 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Уваровское (участок Уваровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 888 тыс.т; Вероятные – 1 638 тыс.т; Возможные – 705 тыс.т. Газ: Доказанные – 39 млн. куб. м; Вероятные – 20 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 160,859 тыс.т, газ попутный 5,538387 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Утевское (участок Утевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 106 тыс.т; Вероятные – 2 999 тыс.т; Возможные – 540 тыс.т. Газ: Доказанные – 57 млн. куб. м; Вероятные – 167 млн. куб. м; Возможные – 30 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 102,148 тыс.т, газ попутный 5,708215 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Хилковское (участок Хилковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 780 тыс.т; Вероятные – 1 451 тыс.т; Возможные – 717 тыс.т. Газ: Доказанные – 24 млн. куб. м; Вероятные – 72 млн. куб. м; Возможные – 31 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 43,924 тыс.т, газ попутный 2,027415 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Хомяковское (участок Хомяковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 201 тыс.т; Возможные – 24 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 2,383 тыс.т, газ попутный 0,087352 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Чеховское (участок Чеховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8 тыс.т; Вероятные – 72 тыс.т; Возможные – 56 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 2,152 тыс.т, газ попутный 0,2052 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Чулпанское (участок Чулпанское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: ABC 1 – 13 тыс. т; Газ растворенный: ABC 1 – 1 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча полезных ископаемых в 2009 г. на участке не велась.*

Наименование месторождения: *Шпильское (участок Шпильское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 15 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 2,916 тыс.т, газ попутный 0,079898 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Шумолгинское (участок Шумолгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 961 тыс.т; Вероятные – 337 тыс.т; Возможные – 151 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть 38,834 тыс.т, газ попутный 0,32668 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 59 тыс.т; Вероятные – 87 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть 16,586 тыс.т, газ попутный 0,582334 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 265 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **Добыча полезных ископаемых в 2009 г. на участке не велась**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 089 тыс.т; Вероятные – 7 142 тыс.т; Возможные – 756 тыс.т. Газ: Доказанные – 118 млн. куб. м; Вероятные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть 304,672 тыс.т, газ попутный 11,674619 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 316 тыс.т; Вероятные – 1 043 тыс.т; Возможные – 303 тыс.т. Газ: Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть 58,001 тыс.т, газ попутный 1,508574 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 991 тыс.т; Возможные – 2 885 тыс.т. Газ: Доказанные – 27 млн. куб. м; Возможные – 73 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 61,97 тыс.т, газ попутный 2,49019 млн. куб. м.**

Наименование месторождения: **Яблоневый овраг (участок месторождение Яблоневый овраг)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 554 тыс.т; Вероятные – 170 тыс.т; Возможные – 212 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 3,978 тыс.т, газ попутный 0,000399 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 344 тыс.т; Вероятные – 672 тыс.т; Возможные – 902 тыс.т. Газ: Доказанные – 43 млн. куб. м; Вероятные – 4 млн. куб. м; Возможные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 122,55 тыс.т, газ попутный 2,515109 млн. куб. м.**

Наименование месторождения: **Ясенево-Гараевское (участок Ясенево-Гараевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 475 тыс.т; Вероятные – 113 тыс.т; Возможные – 160 тыс.т. Газ: Доказанные – 15 млн. куб. м; Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: **нефть 54,137 тыс.т, газ попутный 2,170389 млн. куб. м.**

Наименование месторождения: **Байкальское (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть: ABC 1 – 15 тыс.т; C2 – 104 тыс. т; Газ: ABC 1 – 1 млн. куб.м; C2 – 4 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча УВС не велась**

Наименование месторождения: *Коренное (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть: ABC 1 – 126 тыс. т; Газ: ABC 1 – 5 млн. куб.м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **в 2009 г. добыча УВС не велась**

Наименование месторождения: *Казачье (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть: ABC 1 – 35 тыс. т., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча УВС не велась.**

Наименование месторождения: *Бирюковское (Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 289 тыс.т; Вероятные – 91 тыс.т; Возможные – 440 тыс.т. Газ: Доказанные – 23 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м; Возможные – 35 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть 50,043 тыс.т, газ попутный 4,975348 млн. куб. м.**

Наименование месторождения: *Голубевское (Голубевская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 361 тыс.т; Вероятные – 13 тыс.т; Возможные – 99 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть 68 тыс.т, газ 2 млн. куб. м.**

Наименование месторождения: *Гришаевское (Гришаевская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 16 тыс.т; Вероятные – 289 тыс.т; Возможные – 40 тыс.т. Газ: Вероятные – 6 млн.куб.м; Возможные – 1 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 5 тыс.т, газ – 2 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Ищанское (Ищанская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 55 тыс.т. Газ: ABC1 - 25 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Кельвейское (Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 26 тыс.т; Вероятные – 82 тыс.т; Возможные – 98 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 0,152 тыс.т, газ попутный 0,001824 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Колпинское (Колпинская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 74 тыс.т; Вероятные – 250 тыс.т; Возможные – 47 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 2 тыс.т.

Наименование месторождения: **Кордонное (Кордонная площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 98 тыс.т; Газ: Вероятные – 3 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: **нет**

Наименование месторождения: **Куцебовское (Куцебовская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 275 тыс.т, С2 – 3 тыс.т; Газ: АВС1 - 1233 млн. куб.м, С2 – 10 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нет*

Наименование месторождения: *Любимовское (Любимовская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 128 тыс.т, Газ: АВС1 - 2 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нет*

Наименование месторождения: *Многопольское (участок Многопольский лицензионный участок, включающий Многопольское месторождение УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: АВС 1 – 210 тыс.т., Газ: АВС 1 – 14 млн. куб. м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Песчанодольское (участок Песчанодольская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: АВС 1 – 131 тыс.т., Газ: АВС 1 – 5 млн. куб. м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: 7 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Петрухновское (Петрухновская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1940 тыс.т; Вероятные – 1379 тыс.т; Возможные – 180 тыс.т. Газ: Доказанные – 96 млн.куб.м, Вероятные – 68 млн.куб.м, Возможные – 9 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 63 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Пиненковское (Пиненковская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 74 тыс.т; Вероятные – 250 тыс.т; Возможные – 47 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 169 тыс.т; Газ – 9 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Поплавское (Поплавская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 174; Газ: Возможные – 3 млн.куб.м. тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 5 тыс.т; Газ – 1 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Речное (Речная площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 36 тыс.т; Вероятные – 48 тыс.т; Возможные – 44 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн.куб.м, Вероятные – 2 млн.куб.м, Возможные – 2 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 9 тыс.т; Газ – 1 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Участок Рудниковский лицензионный участок*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер прогнозных ресурсов: Нефть: С3 – 744 тыс. т. Газ: С3 – 3 млн. куб.м., методика подсчета запасов: классификация РФ, удельных плотностей на единицу площади*

Уровень добычи: *Добыча УВС в 2009 г. не велась.*

Наименование месторождения: *Северо-Флеровское (участок Северо-Флеровская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: ABC 1 – 131 тыс.т., Газ: ABC 1 – 72 млн. куб. м, C2 – 41 тыс.т; Газ: ABC1 – 214 млн.куб.м, C2 – 2 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нет*

Наименование месторождения: *Селитьбенское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 263 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча не велась**

Наименование месторождения: **Пичерское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 177 тыс.т; Вероятные – 105 тыс.т; Возможные – 122 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть 1,489 тыс.т, газ попутный 0,010 169 млн. куб. м.**

Наименование месторождения: **Раковское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 49 тыс.т; Вероятные – 22 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть 7,521 тыс.т, газ попутный 0,133874 млн. куб. м.**

Наименование месторождения: **Игонькинское (участок Микушкинский лицензионный участок, включающий открытое Игонькинское месторождение УВС)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 67 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча УВС не велась.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 340 тыс.т; Газ: Доказанные – 9 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2009 г. нефть – 65 тыс.т; газ – 2 млн.куб.м.**

Наименование месторождения: *Участок Пригодинский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1 683 тыс. т; методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Карабикуловское (участок Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: АВС 1 – 127 тыс. т., Газ: АВС 1 – 2 млн. куб.м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Бузеровское (участок Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: АВС 1 – 96 тыс. т., Газ: АВС 1 – 1 млн. куб.м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Ялтаусское (участок Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 402 тыс.т; Возможные – 17 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Самсоновское (участок Фермерский лицензионный участок, включающий открытое Самсоновское месторождение УВС)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: АВС 1 – 81 тыс. т., Газ: АВС 1 – 1 млн. куб.м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча не велась.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 184 тыс.т; Вероятные – 771 тыс.т; Возможные – 29 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 г.: нефть 14,404 тыс.т, газ попутный 0,179762 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: ABC 1 – 107 тыс. т., C2 – 751 тыс.т; Газ: ABC 1 – 2 млн. куб.м., C2 – 13 млн. куб.м; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча не велась**

Наименование месторождения: **Горьковское (участок Ташлинский лицензионный участок, включающий открытое Горьковское месторождение УВС)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 70 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча не велась.**

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

Владелец прав на месторождение

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

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат – 32 701 тыс.т. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи: **Добыча не производится.**

Наименование месторождения: **Участок недр: Верхнеичерский**

Владелец прав на месторождение

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

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 185 482 тыс.т., Газ – 64 193 млн. куб. м. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи: **Добыча не ведется.**

Наименование месторождения: *Участок недр: Гудаутский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «РН-Шельф Абхазии»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *предварительно оцененные извлекаемые ресурсы нефтяного эквивалента по категории Д2 - 267,5 млн т условного топлива*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Притеречный*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Извлекаемые ресурсы: Нефть: С3 - 1452 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Астрахановское море - Некрасовский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д2 - 19300 тыс.т; Газ: Д2 – 95700 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Южно - Баганское месторождение*

Номер лицензии: *СЫК 01758 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *31.05.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Баганского нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Восточно - Баганское месторождение*

Номер лицензии: *СЫК 01759 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: **30.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Баганского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины в пределах поля запасов категории С2 в карбонатных отложениях P1as; не позже 2011 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи и НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Баганское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01753 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Северо - Баганское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01754 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Северо - Баганского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Южно - Ваякское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01751 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.09.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Ваякского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины; не позже 2010 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Восточно - Вейкское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01757 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.09.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Вейкского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Вейкошорское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01752 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Вейкошорского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Усино - Кушишорское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01760 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Усино - Кушишорского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **провести сейсморазведочные работы 3Д не позднее второго квартала 2009 г.; закончить строительством разведочную скважину не позднее 2 квартала 2010 г.; произвести подсчет и утверждение подсчета запасов не позднее декабря 2010 г.; не позднее 6 месяцев с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать проект пробной эксплуатации или опытно - промышленной разработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Среднемакарихинское месторождение**

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 месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01756 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.09.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Верхнемакарихинского 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 3D; не позднее 2 квартала 2010 г. закончить строительством разведочную скв.; не позднее декабря 2010 г. представить отчет с подсчетом запасов; не позднее 6 месяцев с даты утверждения запасов представить проект пробной эксплуатации или опытно - промышленной разработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Салюкинское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01749 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородного сырья Салюкинское нефтяное 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 месторождение**

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: **Черпаюское месторождение**

Номер лицензии: **НРМ 00646 НР**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **01.04.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Черпаюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Нядейюское месторождение**

Номер лицензии: **НРМ 00643 НР**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **01.04.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Хасырейское месторождение**

Номер лицензии: **НРМ 00642 НР**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **01.04.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Воргамусюрский участок**

Номер лицензии: **СЫК 01761 НР**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.06.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного**

сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *не позднее 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 участок*

Номер лицензии: *НРМ 00638 НЭ*

Дата выдачи: *13.09.2006*

Дата окончания действия: *25.08.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до 2010 года закончить строительством одну разведочную скважину; до 2011 года закончить строительством две разведочные скважины; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Нижележащие горизонты Салюкинского нефтяного месторождения*

Номер лицензии: *СЫК 02168 НП*

Дата выдачи: *11.08.2009*

Дата окончания действия: *30.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение нижележащих горизонтов Салюкинского месторождения с целью поисков и оценки новых залежей углеводородного сырья Салюкинского месторождения на территории Республики Коми*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «программу поисково-оценочных работ на нижележащие горизонты Салюкинского месторождения»; не позднее 2010 года приступить к бурению первой поисковой скважины и до конца 2012 года закончить строительством не менее 1 поисковой скважины; в случае открытия новых залежей месторождения произвести оперативный подсчет запасов углеводородов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания скважины представить его на государственную экспертизу запасов; в течение 5 лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой...»; не позднее 01.06.2014 г. представить в фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково – оценочных работ, с подсчетом запасов (в случае*

открытия месторождения)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Лабаганский участок**

Номер лицензии: **НРМ 14808 НР**

Дата выдачи: **03.12.2009**

Дата окончания действия: **16.11.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лабаганского участка**

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Лабаганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 55 кв. км; в течение четырех лет с даты государственной регистрации закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Лабаганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Лабаганское месторождение имени В. Шмергельского в первую стадию разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Каурунанинская структура**

Номер лицензии: **ЮСХ 00818 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунанинской структуре**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти и газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновлению проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Каурунанинская площадь (западная часть)**

Номер лицензии: **ЮСХ 00762 НР**

Дата выдачи: **21.07.2006**

Дата окончания действия: **01.07.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья на Каурунанинской площади (западная часть)*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и приказа территориального агентства по недропользованию по Сахалинской области №23-п от 18.05.2006г.*

Основные положения лицензии: *в 2010г. выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д на всей площади участка; в 2011 году закончить строительством не менее двух поисковых скважин; до 2010 года (в случае открытия месторождения) пробурить не менее двух разведочных скважин; в течение одного года с даты открытия месторождения представить отчет на государственную экспертизу запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к соответствующей стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Восточно-Осскойская структура*

Номер лицензии: *ЮСХ 00843 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Осской структуре*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Восточно-Кайганское месторождение*

Номер лицензии: *ЮСХ 00847 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Кайганском месторождении*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Кыдылань*

Номер лицензии: *ЮСХ 00846 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Кыдылань*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Колендо*

Номер лицензии: *ЮСХ 00828 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Волчинка*

Номер лицензии: *ЮСХ 00836 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Усть-Томи*

Номер лицензии: *ЮСХ 00824 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Крапивненское*

Номер лицензии: *ЮСХ 00833 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа нефтегазоконденсатного месторождения Крапивненское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Астрахановское*

Номер лицензии: *ЮСХ 00839 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ,*

регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Узловое*

Номер лицензии: **ЮСХ 00837 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Одопту*

Номер лицензии: **ЮСХ 00829 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти нефтяного месторождения Одопту*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Паромай*

Номер лицензии: **ЮСХ 00834 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Паромай*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение им.Р.С. Мирзоева**

Номер лицензии: **ЮСХ 00820 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения им. Р.С. Мирзоева**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Уйглекуты**

Номер лицензии: **ЮСХ 00826 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Набиль**

Номер лицензии: **ЮСХ 00817 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление**

проектной документации

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Катангли**

Номер лицензии: **ЮСХ 00825 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти нефтяного месторождения Катангли**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Нижнее Даги**

Номер лицензии: **ЮСХ 00822 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижние Даги**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Усть-Эвай**

Номер лицензии: **ЮСХ 00819 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.03.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев**

эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Малое Сабо*

Номер лицензии: **ЮСХ 00841 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.03.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазоконденсатного месторождения Малое Сабо*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Мухто*

Номер лицензии: **ЮСХ 00827 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Западное Сабо*

Номер лицензии: **ЮСХ 00838 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Эхаби*

Номер лицензии: *ЮСХ 00848 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Сабо (с участком Южное Эрри)*

Номер лицензии: *ЮСХ 00840 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Нельма*

Номер лицензии: *ЮСХ 00831 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа газонефтяного месторождения Нельма*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации*

Федерации "О недрах"

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Гиляко-Абунан**

Номер лицензии: **ЮСХ 00832 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Северная Оха**

Номер лицензии: **ЮСХ 00842 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Северная Оха**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: *на добычу нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащение замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Монги**

Номер лицензии: **ЮСХ 00821 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.3038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги**

Основание выдачи лицензии: : **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Тунгор**

Номер лицензии: **ЮСХ 00830 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.03.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Восточное Даги**

Номер лицензии: **ЮСХ 00823 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Шхунное*

Номер лицензии: *ЮСХ 835 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Центральная Оха*

Номер лицензии: *ЮСХ 00845 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Восточное Эхаби*

Номер лицензии: *ЮСХ 00844 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Одопту-море (Северный купол)*

Номер лицензии: *ШОМ 13839 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Колендинская площадь (включая месторождение Северное Колендо)*

Номер лицензии: *ЮСХ 01091*

Дата выдачи: *14.12.2009*

Дата окончания действия: *01.01.2035*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Колендинской площади (включая месторождение Северное Колендо)*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до 01.01.2011 г. разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на месторождении Северное Колендо»; до 01.01.2012 г. разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения в установленном порядке технологических проектных документов ввести месторождение Северное Колендо в первую стадию разработки; до 01.01.2012 г. приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 60 пог.км сейсмопрофилей; до 01.01.2013 г. приступить к бурению первой разведочной скважины и в течение 2-х лет закончить строительством не менее 2-х разведочных скважин; до 01.01.2015 г. обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на месторождении Северное Колендо»; до 01.01.2016 г. на основе анализа результатов разведочных работ и разработки месторождения провести пересчет запасов УВ и представить на государственную экспертизу; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов УВ разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический документ новой стадии разработки месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Лебединский участок*

Номер лицензии: *ШОМ 14145 НП*

Дата выдачи: *04.07.2007*

Дата окончания действия: **12.05.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение (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 г. разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке»; в 2010 г. приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и выполнить не менее 23 км2; в 2011 г. приступить к строительству первой поисково-разведочной скважины и в 2012 г. закончить строительством не менее 2-х поисково-оценочных скважин; в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов; в течение 5-ти лет с даты регистрации лицензии обеспечить выполнение все комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке Лебединский»**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **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: **ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2009-2010 году 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

Эмитент

Описание участка недр: **Северо-Комсомольское месторождение**

Номер лицензии: **СЛХ 01891 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **16.06.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородного сырья, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Комсомольского месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Комсомольское месторождение**

Номер лицензии: *СЛХ 01889 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *18.04.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча нефти, газа и конденсата (поиск, разведка и добыча) на Комсомольском нефтегазоконденсатном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Усть-Харампурское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01883 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *16.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородного сырья из пластов группы БП, разведка с последующей разработкой залежей углеводородов Усть-Харампурского месторождения; добыча пресных подземных вод для поддержания пластового давления*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Верхне-Пурпейское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01895 НЭ*

Дата выдачи: *09.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов АП, БП; разведка с последующей разработкой залежей нижнемеловых и юрских отложений Верхне-Пурпейского НГК месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Фестивальное месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01886 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *06.06.2044*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородного сырья, геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Фестивального месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ново-Пурнейское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01882 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Ново-Пурнейского нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Барсуковское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01890 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК19-20, ПК17-2ПК18, АС10, 1АС11, БС2, БС4, БС7, 1-ЗБС8, ОБС10, 1БС10, 2БС10, 1БС11, 2БС11, БС12, БС13, БС14 БарсуковскогоНГКМ*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Тарасовское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01892 НЭ*

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **24.03.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК1, БП1, БП6, БП7, ОБП8, БП8, БП9, БП10-11, БП14 Тарасовского нефтегазоконденсатного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2010г. в пределах геологического отвода закончить строительством 1 разведочную скважину; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в 2011 году представить на государственную экспертизу технологическую схему разработки месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Харампурское месторождение (северная и южная залежи)**

Номер лицензии: **СЛХ 01884 НЭ**

Дата выдачи: **26.11.2003**

Дата окончания действия: **06.06.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **разработка Харампурского нефтегазоконденсатного месторождения (северной и южной залежи)**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Западно-Пурнейское месторождение**

Номер лицензии: **СЛХ 01888 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **24.03.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БП; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Западно-Пурнейского НГК месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Губкинское месторождение**

Номер лицензии: **СЛХ 01885 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **16.06.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородного сырья (кроме пластов ПК1); геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей углеводородного сырья Губкинского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Тарасовское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01894 НЭ*

Дата выдачи: **09.11.2006**

Дата окончания действия: **20.06.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка нефтяных залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; пластов БП10 Северо-Айваседопуровского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Кынско-Часельский участок*

Номер лицензии: *СЛХ 01887 НЭ*

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **18.07.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в пределах геологического отвода завершить строительством не менее 4-х скважин, в т.ч. 2008г – 1скв, 2009г – 1скв, 2010г – 1скв, 2011г – 1скв; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2010 года до решения вопроса по использованию природного газа.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Восточно-Сургутский (южная часть) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02026НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Восточно-Сургутского (южная часть) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; 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-Правдинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02046 НЭ*

Дата выдачи: *21.11.2006*

Дата окончания действия: *17.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; 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: *Ефремовский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02040 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *14.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Ефремовского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; 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-Угутский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02025 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *24.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; 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: *Киняминский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02035 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *23.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Киняминского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; 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: *Кудринский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02031 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2037*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; 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: *Майский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02030 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *14.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; 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: *Малобалыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02033 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *14.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; 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: *Мамонтовский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02038НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *24.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; 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: *Омбинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02041 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка*

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: *Петелинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02044 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *27.02.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Правдинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02023 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Приобский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02034 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *20.07.2044*

Вид лицензии и целевое назначение: *поиск и добыча нефти и газа в пределах Приобского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Приразломный участок*

Номер лицензии: *ХМН 02036 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *06.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Приразломного лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Салымский (Лемпинская площадь) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02047 НЭ*

Дата выдачи: *21.11.2006*

Дата окончания действия: *25.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Салымский (пласт ЮС-0) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02042 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *29.03.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Салымский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02045 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Солкинский (южная часть) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02028 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.11.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Солкинского (южной части) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Среднебалыкский (основная часть) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02039НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Среднебалыкского (основной части) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Среднеугутский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02037 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *16.08.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Тепловский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02032 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *14.02.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Тепловского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Угутский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02027 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *23.03.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Усть-Балыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02048 НЭ*

Дата выдачи: *21.11.2006*

Дата окончания действия: *21.06.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Фаинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02043 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *06.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа 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; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Южно-Балыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 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-Сургутский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02029 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *13.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Салымский (Лемпинская площадь) участок*

Номер лицензии: *ХМН 14126 НП*

Дата выдачи: *20.06.2007*

Дата окончания действия: *30.05.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *для геологического изучения нижележащих горизонтов Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в объеме 214км²; в 2010-2011гг добурить (углубить существующие скважины) пять поисковых скважин; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Средне-Балыкский (южная часть) участок*

Номер лицензии: *ХМН 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 участок*

Номер лицензии: *ХМН 02145НЭ*

Дата выдачи: *07.09.2007*

Дата окончания действия: *01.01.2020*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр поиск и добыча нефти и газа в пределах Восточно-Салымского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2010г. – закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011г – закончить строительством одну разведочную скважину; в 2012г-утвердить подсчет запасов УВС; в 2014г –вести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Встречный участок*

Номер лицензии: *ХМН 02144НЭ*

Дата выдачи: *07.09.2007*

Дата окончания действия: *10.01.2028*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2011г. – закончить строительством не менее двух разведочных скважин (одна-зависимая); в 2013г-утвердить подсчет запасов УВС; в 2014г – ввести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Чупальский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02146НР**

Дата выдачи: **07.09.2007**

Дата окончания действия: **25.11.2022**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2011г. – закончить строительством одну поисково-оценочную скважину и утвердить подсчет запасов УВС; в 2013г –вести месторождение в разработку; 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-Тепловский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02242НР**

Дата выдачи: **28.04.2008**

Дата окончания действия: **27.04.2033**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Тепловском участке недр**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2010г. пробурить одну разведочную скважину; в 2011г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 400 пог.км; в 2012г закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; 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-Балыкский участок**

Номер лицензии: **ХМН 14505 НП**

Дата выдачи: **23.06.2008**

Дата окончания действия: **01.06.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Южно-Балыкского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2012г. приступить к углублению 4 экпл.скв.; не позднее 2012г. приступить к испытанию по 2 ранее пробуренным скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные**

платежи за пользование недрами

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Малобалыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 14503 НП*

Дата выдачи: *23.06.2008*

Дата окончания действия: *01.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах МалоБалыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2011г. пробурить и закончить строительством не менее 2 поиск. оцен. скв.; не позднее 2012г. приступить к углублению 3 экспл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос. экспертизу запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Среднебалыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 14504 НП*

Дата выдачи: *23.06.2008*

Дата окончания действия: *01.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах СреднеБалыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *не позднее 2010г. пробурить и закончить строительством не менее 1 поиск. оцен. скв.; не позднее 2012г. приступить к углублению 4 экспл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос. экспертизу запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Андреевское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11122 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведки 100 п.км, бурение 1 разведочной скважины, пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформление уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда*

скважин; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Бенойское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11121 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформление уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда скважин; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Брагунское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11114 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; пересчет и утверждение запасов углеводородов сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Гойт-Кортвовское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11105 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*
Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Горское (Али-Юрт) месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11116 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *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 месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11124 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Гудермесское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11111 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведочных работ методом отраженной волны общей глубинной точки (2Д-100п.км.) и бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ильинское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11110 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 скважины; переоценка запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Лесное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11123 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; доразведка и утверждение запасов УВ сырья; разработка*

и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Мескетинское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11120 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья 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 скважин; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг освоения месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Минеральное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11113 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Октябрьское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11118 НЭ*

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2022**

Вид лицензии и целевое назначение: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Правобережное месторождение**

Номер лицензии: **ГРЗ 11108 НЭ**

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2022**

Вид лицензии и целевое назначение: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Северо-Брагуновское месторождение**

Номер лицензии: **ГРЗ 11117 НЭ**

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством**

РФ

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Джалкинское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11115 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; сейсморазводочные работы, бурение разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Минеральное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11112 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Старогрозненское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11107 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с*

законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ханкальское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11109 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Хаян-Кортвовское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11106 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Червленое месторождение**

Номер лицензии: **ГРЗ 11104 НЭ**

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2022**

Вид лицензии и целевое назначение: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Эльдаровское месторождение**

Номер лицензии: **ГРЗ 11119 НЭ**

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2022**

Вид лицензии и целевое назначение: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Нижележащие горизонты Северо-Брагунского месторождения**

Номер лицензии: **ГРЗ 14617 НП**

Дата выдачи: **26.12.2008**

Дата окончания действия: **01.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, бурение поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Нижележащие горизонты Северо-Минерального месторождения*

Номер лицензии: *ГРЗ 14616 НП*

Дата выдачи: *26.12.2008*

Дата окончания действия: *01.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, бурение поисково-оценочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Суворовский участок*

Номер лицензии: *ГРЗ 14892 НП*

Дата выдачи: *22.03.2010*

Дата окончания действия: *25.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисково-оценочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Абино-Украинское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03204 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *23.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Абузы*

Номер лицензии: **КРД 03205 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **27.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Азовская площадь**

Номер лицензии: **КРД 03206 НР**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **15.05.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **поиск, разведка и добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Азовское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03207 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.07.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Анастасиевско – Троицкое месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03208 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, конденсата и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки**

налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Апчас*

Номер лицензии: *КРД 03209 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *27.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Асфальтовая Гора*

Номер лицензии: *КРД 03210 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2070*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ахтырско-Бугундырское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03211 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Баракаевское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03212 НЭ*

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Восковая Гора**

Номер лицензии: **КРД 03213 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Восточно-Северское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03214 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.07.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Гарбузовское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03215 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **22.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым**

законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Дыш*

Номер лицензии: *КРД 03216 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.08.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти 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 месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03217 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Зыбза Глубокий яр*

Номер лицензии: *КРД 03218 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *29.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти 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 месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03219НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: **31.12.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Калужское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03220 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.07.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Камышановая Балка**

Номер лицензии: **КРД 03221 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **27.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Кеслерово**

Номер лицензии: **КРД 03222 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ключевое месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03223 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2058*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Кудако-Киевское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03224 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *23.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Кузнецовское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03225 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *21.10.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча 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: *Месторождение Кура – Цеце*

Номер лицензии: *КРД 03226 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2010*

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 месторождение*
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 месторождение*
Номер лицензии: *КРД 03228 НЭ*
Дата выдачи: *16.11.2006*
Дата окончания действия: *15.11.2014*
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*
Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*
Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Левкинское месторождение*
Номер лицензии: *КРД 03229 НЭ*
Дата выдачи: *16.11.2006*
Дата окончания действия: *31.12.2030*
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*
Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*
Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Нефтегорское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03230 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2024**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Нефтянское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03231 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2027**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Николаевское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03232 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **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 месторождение**

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 месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03234 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *24.10.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Ахтырское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03235 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *23.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Крымское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03236 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Нефтяное месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03237 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Северо-Тицино*

Номер лицензии: *КРД 03238 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.11.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Хадыженское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03239 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.11.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северско-Западно-Афипское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03240 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *20.04.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча конденсата и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с*

проектными документами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Славянское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03242 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **15.11.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Убеженское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03243 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2020**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Узун**

Номер лицензии: **КРД 03244 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: *Украинское месторождение*
Номер лицензии: *КРД 03245 НЭ*
Дата выдачи: *16.11.2006*
Дата окончания действия: *22.12.2014*
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*
Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*
Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Хадыженская Площадка*
Номер лицензии: *КРД 03246 НЭ*
Дата выдачи: *16.11.2006*
Дата окончания действия: *31.12.2020*
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*
Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*
Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Хадыженское месторождение*
Номер лицензии: *КРД 03247 НЭ*
Дата выдачи: *16.11.2006*
Дата окончания действия: *26.12.2014*
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*
Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*
Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Холмское месторождение*
Номер лицензии: *КРД 03248 НЭ*
Дата выдачи: *16.11.2006*
Дата окончания действия: *15.11.2014*
Вид лицензии и целевое назначение: *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: **Месторождение Хопры**

Номер лицензии: **КРД 03249 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Шептальское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03250 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **28.05.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Месторождение Широкая Балка**

Номер лицензии: **КРД 03251 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2036**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Южно-Ключевое месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03252 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.08.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Южно-Хадыженское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03253 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.11.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Славянско-Темрюкский участок, включающий месторождения: Варавенское, Восточно-Черноерковское, Западно-Беликовское, Западно-Мечетское, Западно-Морозовское, Морозовское, Южно-Морозовское, Чумаковское, Восточно-Чумаковское, Сладковское, Терноватое, Южно-Сладковское, ЮМГ.**

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**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, оформляется горный отвод и лицензия.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Подсолнечное месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00937 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Камышовое месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00913 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Лесное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00912 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Байджановское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00916 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти*

данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Бектемировское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00919 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Мектебское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00920 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Надеждинское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00918 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Белозерское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00926 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Кум-Тюбинское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00923 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Владимировское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00925 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Нефтекумское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00929 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча, разведка и геологическое изучение*

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: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)*

Номер лицензии: **СТВ 00927 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2052**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Урожайненское месторождение*

Номер лицензии: **СТВ 00924 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Эбелекское месторождение*

Номер лицензии: **СТВ 00935 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча, разведка и геологическое изучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Союзное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00931 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и 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 месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00930 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ачикулакское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00936 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Восточно-Безводненское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00945 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Зимне-Ставкинское)*

Номер лицензии: *СТВ 00941 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2052*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Западно-Мектебское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00944 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Пушкарское)*

Номер лицензии: *СТВ 00943 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2052*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Правобережное)*

Номер лицензии: *СТВ 00942 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2052*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Путиловское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00928 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за*

техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Величаевско-Колодезное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00938 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое изучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Ковыльное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00909 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.03.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Сухановское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00922 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Озек-Суат*

Номер лицензии: *СТВ 00940 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Месторождение Русский Хутор Северный*

Номер лицензии: *СТВ 00921 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00914 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Долинное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00934 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Южно-Острогорское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00915 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00933 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные*

платежи за пользование недрами

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Молодежное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00911 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Курган-Амурское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00910 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00932 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Прасковейское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00939 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и газа и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Байкаловский участок**

Номер лицензии: **ДУД 12624 НП**

Дата выдачи: **23.08.2004**

Дата окончания действия: **01.09.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение Байкаловского участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2009 году выполнить подсчет запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Пендомаяхский участок**

Номер лицензии: **ДУД 13607 НР**

Дата выдачи: **11.05.2006**

Дата окончания действия: **15.04.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **не позднее 01.05.2011 года провести электроразведку СКИП-ВЭРЗ в объеме не менее 200 пог. км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; не позднее 01.05.2012 года закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; в 2013г. представить отчет по подсчету запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, не позднее пяти лет с даты открытия месторождения провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов**

разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Проточный участок*

Номер лицензии: *ДУД 12626 НП*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *01.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Проточного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 500 пог. км; в 2009 году провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 450 пог. км; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 400 пог. км; в 2011 году завершить строительством одну поисковую скважину; до 01.07.2012 года представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Самоедский участок*

Номер лицензии: *ДУД 12623 НП*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *01.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году закончить строительством две структурные скважины; в 2010 закончить строительством пять структурных скважин; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 300 пог. км; в 2011 выполнить газогеохимическую съемку в объеме 300 пог. км; до 01.06.2012 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 01.07.2012 года представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Чарский участок*

Номер лицензии: *ДУД 13737 НП*

Дата выдачи: *30.08.2006*

Дата окончания действия: *01.08.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного*

сырья в пределах Северо-Чарского участка

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **не позднее 30.08.2010 года провести электроразведку СКИП-ВЭРЗ в объеме не менее 150 пог. км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; не позднее 30.08.2012 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; не позднее 30.08.2013 года обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Северо-Чарском участке»; не позднее 30.08.2013 года представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; в течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Вадинский участок**

Номер лицензии: **КРР 13609 НР**

Дата выдачи: **12.05.2006**

Дата окончания действия: **14.04.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2010-2011 г.г. пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; в 2011-2012 г.г. пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; в 2012 году представить отчет с подсчетом запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну, на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Восточно-Лодочный участок**

Номер лицензии: **КРР 12620 НР**

Дата выдачи: **23.08.2004**

Дата окончания действия: **01.09.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Восточно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 250 пог. км; в 2009 году закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 400 пог. км; в 2011 году закончить строительством одной (зависимой) скважины; до 01.07.2012 предоставить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Западно-Лодочный участок*

Номер лицензии: **КРР 12619 НП**

Дата выдачи: **23.08.2004**

Дата окончания действия: **31.12.2011**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Западно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 50 пог. км; в 2010 году выполнить ГРП в скважине ЗЛд-1; в 2010-2011г.г. 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 участок*

Номер лицензии: **КРР 13608 НР**

Дата выдачи: **12.05.2006**

Дата окончания действия: **14.04.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Туколандского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2008-2009 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог. км; в 2010-2011 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011-2012 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину и представить отчет с подсчетом запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну и на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Аявинский участок*

Номер лицензии: ***KPP 01790 НР***

Дата выдачи: ***04.09.2007***

Дата окончания действия: ***01.07.2026***

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Аявинском участке недр*

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Основные положения лицензии: *поисково-разведочные работы (в 2010г – провести геохимическую съемку в объеме 750пог.км; в 2011г – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2 и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; завершить период геологического изучения 01.12.2011г.); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Джелиндуконский участок*

Номер лицензии: ***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 (в 2010г. – провести геохимическую съемку в объеме 750пог.км; в 2011г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250пог.км и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; завершить период геологического изучения 01.12.2011г.); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Оскобинский участок*

Номер лицензии: ***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 (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 100пог.км и завершить строительством 2 поисково-оценочные скважины, одна из которых зависящая; в 2011г. – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2; завершить период геологического изучения 01.12.2011г.); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации;*

природоохранные обязательства; социальные обязательства

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Терско-Камовский участок**

Номер лицензии: **КРР 01793 НР**

Дата выдачи: **04.09.2007**

Дата окончания действия: **24.05.2023**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 300пог.кми завершить строительством 1 поисково-разведочную скважину; в 2012г. –завершить период геологического изучения); в 2014г. ввести месторождение в пробную эксплуатацию выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Кулиндинский участок**

Номер лицензии: **ТУР 00070 НР**

Дата выдачи: **21.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кулиндинского участка недр**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог. км; до ноября 2011 года пробурить не менее двух поисково-оценочных скважин; до ноября 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее одного года от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Восточно-Сугдинский участок**

Номер лицензии: **ИРК 13547 НР**

Дата выдачи: **27.03.2006**

Дата окончания действия: **01.03.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до 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 участок*

Номер лицензии: *ИРК 13713 НР*

Дата выдачи: *07.08.2006*

Дата окончания действия: *01.08.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Даниловского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до августа 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км; до августа 2010 года пробурить две поисково-оценочных скважины; до августа 2011 года пробурить две поисково-оценочные скважины (доп.соглашение №7 от 15.04.09г. о продлении сроков бурения на 1год); 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 участок*

Номер лицензии: *ИРК 13671 НР*

Дата выдачи: *17.07.2006*

Дата окончания действия: *20.06.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Могдинского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до 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 участок*

Номер лицензии: *ИРК 13670 НР*

Дата выдачи: *17.07.2006*

Дата окончания действия: *20.06.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Санарского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог. км; до июля 2010г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2011 года пробурить одну поисково-оценочную скважину (доп.соглашение №7 от 15.04.09г. о продлении сроков бурения на 1год); до июля 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2015 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Преображенский участок*

Номер лицензии: *ИРК 14272 НР*

Дата выдачи: *08.10.2007*

Дата окончания действия: *20.09.2032*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Преображенского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2007 №1053*

Основные положения лицензии: до октября 2009года выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до октября 2010 году выполнить не менее 400 пог.км

сейсморазведочных работ 2Д; до октября 2011 года пробурить не менее двух поисковых скважин; до октября 2012 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение третьего года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; в течение четвертого года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трех разведочных скважин; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Умоткинский участок*

Номер лицензии: *ИРК 14466 НР*

Дата выдачи: *12.05.2008*

Дата окончания действия: *07.04.2033*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Умоткинского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.03.2008 №221*

Основные положения лицензии: *до апреля 2009 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке», провести оценку текущего 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 году выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, приступить к бурению первой поисковой скважины; до апреля 2012 года закончить строительством не менее двух поисковых скважин, выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до апреля 2013 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течении одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года от даты открытия месторождения углеводородного сырья провести сейсморазведочные работы (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение трёх лет от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трёх разведочных скважин, на 3-ий год – 1скважины, на 4-ый год – 2скважины; в течение 5-ти лет от даты открытия месторождения выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геолэкспертизу отчёт о пересчёте запасов; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее восьми лет от даты открытия месторождения ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Куль-Ёганский участок*

Номер лицензии: *ТОМ 01183 НР*

Дата выдачи: *28.09.2007*

Дата окончания действия: *01.12.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Куль-Ёганском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *до 2012г. завершить строительством 2 поисково-оценочных скважин и 2 разведочных; в 2012 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 100кв.км; ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2011-2015гг.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Северо-Пудинский участок*

Номер лицензии: *ТОМ 01184 НР*

Дата выдачи: *28.09.2007*

Дата окончания действия: *01.12.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Северо-Пудинском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 480пог.км, МОГТ-3Д в объеме 200кв.км.; в 2011г. завершить строительством 1 поисковой скважины; ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2012-2014гг.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Управления по недропользованию «Самаранедра» в связи с приобретением ОАО «НК Роснефть» имущественного комплекса предприятия – банкрота ОАО «НК ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и*

окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки 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 «Ванкорнефть»*

Описание участка недр: *Ванкорская площадь*

Номер лицензии: *КРР 12564 НР*

Дата выдачи: *02.08.2004*

Дата окончания действия: *31.12.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *поиски, разведка и добыча нефти и газа на Ванкорской площади*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2010 году пробурить одну поисковую скважину; в 2011 году провести испытание скважин; в 2012 году представить отчет по подсчету запасов; после завершения поисково-оценочных работ на участке 2 и в случае коммерческого открытия составить технико-экономическое обоснование по освоению открытого месторождения; после завершения доразведки участка 1 (Ванкорское газонефтяное месторождение) составить Проект разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *производить регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Описание участка недр: *Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок*

Номер лицензии: *ДУД 14356 НР*

Дата выдачи: *13.12.2007*

Дата окончания действия: *15.05.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, добыча нефти и газа в пределах Северо-Ванкорского нефтегазоперспективного блока*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 350 пог.км и провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 250 пог. км; в 2010-2011 г.г. пробурить одну поисковую скважину; в 2012 году представить отчет по подсчету запасов; после завершения поисково-оценочных работ на участке 2 и в случае коммерческого открытия составить технико-экономическое обоснование по освоению открытого месторождения; после завершения доразведки участка 1 (Ванкорское газонефтяное месторождение) составить Проект разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *производить регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»*

Описание участка недр: *Агалеевская площадь (Кодинский вал)*

Номер лицензии: *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 (в течение 2010-2012гг выполнить не менее 800пог.км сейсморазведки МОГТ 2Д; в 2013г завершить строительством Ипоисковую скважину); в 2015г ввести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»*

Описание участка недр: *Юрубченский блок*

Номер лицензии: *ТУР 10430 НР*

Дата выдачи: *16.09.1996*

Дата окончания действия: *31.12.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Юрубченского блока*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *поисково-разведочные работы (в 2010-2013гг закончить бурением 4 скважины, в 2010г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 400км2, в 2011г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300пог.км; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Советское месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00075 НЭ*

Дата выдачи: *29.10.1998*

Дата окончания действия: *13.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Советском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Стрежевское месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00076 НЭ*

Дата выдачи: *29.10.1998*

Дата окончания действия: *13.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Стрежевском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном*

соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Северное месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00077 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **13.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Северном газонефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Малореченское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00078 НЭ**

Дата выдачи: **09.04.1999**

Дата окончания действия: **01.01.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Малореченском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Ломовое месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00079 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **30.06.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Ломовом нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Катильгинское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00080 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **30.06.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на *Катыльгинском нефтяном месторождении***

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Западно-Останинское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00081 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **25.03.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на *Западно-Останинском нефтегазоконденсатном месторождении***

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Герасимовское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00082 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **01.01.2028**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на *Герасимовском нефтегазоконденсатном месторождении***

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Лугинецкое месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00083 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **25.03.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на *Лугинецком нефтегазоконденсатном месторождении***

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с**

действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Первомайское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00084 НЭ**

Дата выдачи: **08.04.1999**

Дата окончания действия: **13.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Первомайском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Оленье месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00085 НЭ**

Дата выдачи: **08.04.1999**

Дата окончания действия: **24.01.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Оленьем нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Игольско-Таловое месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00086 НЭ**

Дата выдачи: **08.04.1999**

Дата окончания действия: **24.01.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Игольско-Таловом нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**
Описание участка недр: **Чкаловское месторождение**
Номер лицензии: **ТОМ 00087 НЭ**
Дата выдачи: **09.04.1999**
Дата окончания действия: **25.03.2030**
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Чкаловском газонефтяном месторождении**
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**
Описание участка недр: **Западно-Катъльгинское месторождение**
Номер лицензии: **ТОМ 00088 НЭ**
Дата выдачи: **09.04.1999**
Дата окончания действия: **30.06.2039**
Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Катъльгинском нефтяном месторождении**
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**
Описание участка недр: **Озерное месторождение**
Номер лицензии: **ТОМ 00089 НЭ**
Дата выдачи: **09.04.1999**
Дата окончания действия: **31.07.2014**
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Озерном нефтяном месторождении**
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**
Описание участка недр: **Крапивинское месторождение**
Номер лицензии: **ТОМ 00090 НЭ**
Дата выдачи: **09.04.1999**
Дата окончания действия: **09.08.2044**
Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Крапивинском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Лонтынь-Яхское месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00091 НЭ*

Дата выдачи: *09.04.1999*

Дата окончания действия: *09.08.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Лонтынь-Яхском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Катыльгинский участок*

Номер лицензии: *ТОМ 00040 НЭ*

Дата выдачи: *17.09.1998*

Дата окончания действия: *16.09.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Катыльгинского участка и последующую разведку и разработку выявленных в его пределах залежей углеводородов*

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении пробурить 1 разведочную скважину; Начать добычу на месторождениях: Нижнепервомайское – 2009 (выполнено), Волковское – 2014*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Карайско-Моисеевский участок*

Номер лицензии: *ТОМ 00046 НЭ*

Дата выдачи: *17.09.1998*

Дата окончания действия: *16.09.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Карайско-Моисеевского участка и последующей разведкой и разработкой 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 (выполнено); Тагайское – 2007 (выполнено); Западно-Карайское – 2014; Моисеевское – 2014; Западно-Карасевское – 2012; Павловское – 2010; Северо-Карасевское –*

2010; Карасевское – 2010; Двуреченское – 2001 (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: **Кондаковский участок**

Номер лицензии: **ТОМ 00048 НЭ**

Дата выдачи: **18.09.1998**

Дата окончания действия: **17.09.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Кондаковского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Поньжевый участок**

Номер лицензии: **ТОМ 00049 НЭ**

Дата выдачи: **18.09.1998**

Дата окончания действия: **17.09.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Поньжевого участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом. Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить сейсморазведочные работы 3Д-80 кв.км. Начать добычу на месторождениях: Глуховское – 2013, Налимье – 2013, Поньжевое - 2013**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Южно-Тамбаевский участок**

Номер лицензии: **ТОМ 00051 НЭ**

Дата выдачи: **18.09.1998**

Дата окончания действия: **17.09.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Южно-Тамбаевского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Аленкинский участок**

Номер лицензии: **ТОМ 00052 НЭ**

Дата выдачи: **18.09.1998**

Дата окончания действия: **17.09.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Аленкинского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Проточный участок**

Номер лицензии: **ТОМ 01005 НР**

Дата выдачи: **09.08.2006**

Дата окончания действия: **15.06.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр Проточный-1**

Основание выдачи лицензии: **Решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Территориального агентства по недропользованию по Томской области (Томскнедра) № 93 от 15.06.2006 г.**

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: **Советский участок**

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 в пределах Советского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Вахский участок**

Номер лицензии: *ХМН 00344 НЭ*

Дата выдачи: *06.06.1996*

Дата окончания действия: *08.09.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча нефти и газа в пределах Вахского лицензионного участка; проведение опытно-промышленной закачки и размещение нефтепромысловых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Нижневартовский участок*

Номер лицензии: *ХМН 00343 НЭ*

Дата выдачи: *06.06.1996*

Дата окончания действия: *08.09.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча нефти и газа в пределах Нижневартовского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Полуденный участок*

Номер лицензии: *ХМН 00342 НЭ*

Дата выдачи: *06.06.1996*

Дата окончания действия: *08.09.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча нефти и газа в пределах Полуденного лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Первомайский участок*

Номер лицензии: *ХМН 00316 НЭ*

Дата выдачи: *18.03.1996*

Дата окончания действия: *17.03.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча нефти и газа в пределах Первомайского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Северный участок**

Номер лицензии: **ХМН 00347 НЭ**

Дата выдачи: **10.06.1996**

Дата окончания действия: **14.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Добыча нефти и газа в пределах Северного лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Стрежевской участок**

Номер лицензии: **ХМН 00346 НЭ**

Дата выдачи: **10.06.1996**

Дата окончания действия: **14.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Добыча нефти и газа в пределах Стрежевского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Южно-Черемшанское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 14838 НЭ**

Дата выдачи: **31.12.2009**

Дата окончания действия: **29.12.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение и добыча нефти на Южно-Черемшанском месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: *Колотушное месторождение*
Номер лицензии: *ТОМ 14839 НЭ*
Дата выдачи: *31.12.2009*
Дата окончания действия: *29.12.2013*
Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча нефти на Колотушном месторождении*
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*
Описание участка недр: *Восточно-Сухокумское месторождение*
Номер лицензии: *МАХ 00374 НЭ*
Дата выдачи: *25.05.2005*
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*
Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*
Описание участка недр: *Восточно-Юбилейное месторождение*
Номер лицензии: *МАХ 00376 НЭ*
Дата выдачи: *25.05.2005*
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*
Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию
Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*
Описание участка недр: *Гаруновское месторождение*
Номер лицензии: *МАХ 00377 НЭ*
Дата выдачи: *25.05.2005*
Дата окончания действия:
Бессрочная
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата*
Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Граничное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00378 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Месторождение Западный-Бажиган*

Номер лицензии: *МАХ 00380 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Западный-Бажиган*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Казбековское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00381 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Казбековское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть**

Описание участка недр: **Капиевское месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00382 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Капиевское**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть**

Описание участка недр: **Катранное месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00383 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Катранное**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть**

Описание участка недр: **Кулинское месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00384 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кулинское**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть**

Описание участка недр: **Кумухское месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00385 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кумухское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Лаваневское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00386 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении 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 месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00387 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Майское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Мартовское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00388 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Мартовское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Наказухское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00389 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Наказухское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Озерное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00390 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Октябрьское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00391 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Октябрьское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть**

Описание участка недр: **Равнинное месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00392 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть**

Описание участка недр: **Раздольное месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00393 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть**

Описание участка недр: **Рифовое месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00394 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Рифовое**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть**

Описание участка недр: **Месторождение Русский Хутор**

Номер лицензии: **МАХ 00395 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Северо-Юбилейное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00396 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Северо-Юбилейное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Солончаковое месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00397 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Сухокумское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00398 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Тианетское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00400 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Тианетское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Тюбинское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00401 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Центральное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00402 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Центральное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Эмировское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00403 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *на разработку нефтяного месторождения Эмировское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Юбилейное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00404 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Южно-Буйнакское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00405 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча конденсата и газа на газоконденсатном месторождении Южно-Буйнакском*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Южно-Сухокумское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00407 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Южно-Таловское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00408 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Таловское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Южно-Кумухское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00406 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южнокумухское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Бишкольская площадь*

Номер лицензии: *МАХ 00409 НР*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия: *31.12.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Бишкольская*

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 гг 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: ***Месторождение Избербаи***

Номер лицензии: ***МАХ 11999 НЭ***

Дата выдачи: ***11.12.2003***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаи***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Основные положения лицензии: ***все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: ***ОАО «Дагнефтегаз»***

Описание участка недр: ***Новолакское месторождение***

Номер лицензии: ***МАХ 12000 НЭ***

Дата выдачи: ***11.12.2003***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: ***добыча газа и конденсата на нефтяном месторождении 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 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за право разведки и добычи нефти и газа*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Площадь Сафаралинская*

Номер лицензии: *МАХ 12002 НР*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия: *31.12.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Сафаралинская*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за право разведки и добычи нефти и газа*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Махачкала-Тарки*

Номер лицензии: *МАХ 12004 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *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 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за право разведки и добычи нефти и газа*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Площадь Западный Избербаш*

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 Избербаш*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за право разведки и добычи нефти и газа*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Площадь Каратюбинская*

Номер лицензии: *МАХ 12007 НР*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия: *31.12.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Каратюбинская*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *в 2008 году переинтерпретировать сейсмические данные в*

объеме 50 пог.км; в 2009-2011гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2011г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2012 завершить этап геологического изучения

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за право разведки и добычи нефти и газа*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Площадь Карабудахкентская*

Номер лицензии: *МАХ 12007 НР*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия: *31.12.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карабудахкентская*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *в 2008-2010гг. пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за право разведки и добычи нефти и газа*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Шамхал-Булак*

Номер лицензии: *МАХ 12009 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Шамхал-Булак*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Дагестанские Огни*

Номер лицензии: *МАХ 12010 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу газа на газовом месторождении Дагестанские*

Огни

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дазнефтегаз»*

Описание участка недр: *Димитровское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 12011 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Описание участка недр: *Ардалинское месторождение*

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: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Описание участка недр: *Дюсушевское месторождение*

Номер лицензии: *НРМ 11060 НР*

Дата выдачи: *20.12.2001*

Дата окончания действия: *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: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Описание участка недр: *Восточно-Колвинское месторождение*

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: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Описание участка недр: *участок недр включающий Ошкотынское месторождение*

Номер лицензии: *НРМ 11062 НР*

Дата выдачи: *20.12.2001*

Дата окончания действия: *16.12.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья участка недр, включающего Ошкотынское месторождение*

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: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Яснополянская залежь Ломовского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00423 НЭ*

Дата выдачи: *22.07.1999*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования*

Основными положениями лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды;*

обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00424 НЭ**

Дата выдачи: **22.07.1999**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта недопущения выборочной выработки запасов нефти обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; - осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Ончугинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00422 НЭ**

Дата выдачи: **22.07.1999**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта, недопущения выборочной выработки запасов нефти, обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00131 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00132 НЭ**

Дата выдачи: **01.08.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Кырыкмасское месторождение**

Номер лицензии: **ИЖВ00133 НЭ**

Дата выдачи: **16.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Кырыкмасском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;- недопущения выборочной**

выработки запасов нефти; - обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку каширо-подольских, верейских, и турнейских отложений

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Ельниковское месторождение**

Номер лицензии: **ИЖВ00134 НЭ**

Дата выдачи: **26.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ельниковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку турнейских отложений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Прикамский участок Ельниковского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00135 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Архангельское месторождение**

Номер лицензии: **ИЖВ00136 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; - недопущения выборочной выработки запасов нефти; - обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00137 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00140 НЭ**

Дата выдачи: **26.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;- недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Лиственского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00141 НЭ**

Дата выдачи: **17.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных**

актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Лиственского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00142 НЭ**

Дата выдачи: **17.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00143 НЭ**

Дата выдачи: **17.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Девонская залежь Есенецкого месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00146 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Баширские залежи Еснейского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00148 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Лозинский участок Еснейского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00147 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;- осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока**

действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Южно-Есенеysкое поднятие Есенеysкого месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00170 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;- осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Лудошурского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00171 НЭ**

Дата выдачи: **22.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы. осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;обеспечения создание промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Лудошурского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00172 НЭ**

Дата выдачи: **22.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00173 НЭ**

Дата выдачи: **23.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду доразведка каширских отложений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Девонская залежь Ижевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00174 НЭ**

Дата выдачи: **24.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -**

обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00175 НЭ**

Дата выдачи: **24.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ижевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания 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 Северного участка Ижевского**

Номер лицензии: **ИЖВ00176 НЭ**

Дата выдачи: **24.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**
Описание участка недр: **Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения**
Номер лицензии: **ИЖВ00177 НЭ**
Дата выдачи: **23.10.1996**
Дата окончания действия: **31.03.2042**
Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу**
Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**
Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**
Описание участка недр: **Верейская и Башкирская залежи Мещеряковского месторождения**
Номер лицензии: **ИЖВ00178 НЭ**
Дата выдачи: **23.10.1996**
Дата окончания действия: **31.03.2042**
Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**
Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**
Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**
Описание участка недр: **Турнейская залежь Мещеряковского месторождения**
Номер лицензии: **ИЖВ00179 НЭ**
Дата выдачи: **23.10.1996**
Дата окончания действия: **31.03.2042**
Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**
Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Бегежское 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: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Бегежском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;- обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00181 НЭ**

Дата выдачи: **23.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего*

срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская залежь Гремихинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00182 НЭ**

Дата выдачи: **21.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Гремихинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00183 НЭ**

Дата выдачи: **21.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00184 НЭ**

Дата выдачи: **14.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

недрами»

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00185 НЭ**

Дата выдачи: **14.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00186 НЭ**

Дата выдачи: **28.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00187 НЭ**

Дата выдачи: **28.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Рудинского купола Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00188 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00189 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных**

актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00200 НЭ**

Дата выдачи: **15.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 201 НЭ**

Дата выдачи: **15.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*
Описание участка недр: *Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-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: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*
Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*
Описание участка недр: *Турнейская залежь 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: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*
Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания 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: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

недрами»

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская и серпуховская залежи Южно-Киевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00192 НЭ**

Дата выдачи: **22.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Южно-Киевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00193 НЭ**

Дата выдачи: **21.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-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: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Красногорского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 195 НЭ**

Дата выдачи: **04.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 196 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Баширская залежи Сундурско-Нязинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 198 НЭ**

Дата выдачи: **03.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Сундурско-Нязинского месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состоянии недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания 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: **Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 197 НЭ**

Дата выдачи: **03.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;**

недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Башкирская залежи Лозюлюкско-Зуринского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 199 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 203 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 213 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Заборского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 485 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.2000**

Дата окончания действия: **18.10.2020**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу*

Основание выдачи лицензии: *постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174*

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ 00486 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.2000**

Дата окончания действия: **18.10.2020**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174*

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего*

срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Карсвайский участок недр**

Номер лицензии: **ИЖВ 13587 НР**

Дата выдачи: **10.05.2006**

Дата окончания действия: **15.04.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение, разведку и добычу УВ сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 п. 5 Закона «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в пределах геологического отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин. Не позднее 2011 г. предоставить отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В пределах горного отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течении 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 2011 г. завершить этап разведки месторождения с предоставлением отчета по пересчету запасов поисково-оценочное и разведочное бурение. Добыча УВ сырья разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке запасов УВ сырья, утвержденных в установленном порядке проектных документов на обустройство и разработку месторождений;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений, за проведение работ по разведке месторождений**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Окский надгоризонт нижнего карбона Заборского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ 00 14251 НП**

Дата выдачи: **27.09.2007**

Дата окончания действия: **20.08.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение участка недр Заборского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Заборского месторождения (окский надгоризонт нижнего карбона)**

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 п. 4 Закона «О недрах»**

Основные положения лицензии: **разработать программу поисково-оценочных работ; провести переинтерпретацию ГИС по четырем скважинам и до 2011 года закончить испытания выявленных объектов в случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов и предоставить его на государственную экспертизу, обеспечить выполнение комплекса работ в соответствии с утвержденной программой поисково-оценочных работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейский горизонт Ельниковского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ 00 14288 НП**

Дата выдачи: **24.10.2007**

Дата окончания действия: **10.09.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение участка недр Ельниковского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Ельниковского месторождения (верейский горизонт)**

Основание выдачи лицензии: *ст. 10.1 п. 4 Закона «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработать программу поисково-оценочных работ; не позднее 2010 г. приступить к переинтерпретации материалов ГИС и до 2011 г. закончить испытания в колонне выявленных перспективных объектов в случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов и предоставить его на государственную экспертизу обеспечить выполнение комплекса работ в соответствии с утвержденной программой поисково-оценочных работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *за проведение работ по поиску и оценке месторождений*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Визейский и Турнейский ярусы Красногорского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ 00 14293 НП*

Дата выдачи: *31.10.2007*

Дата окончания действия: *10.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение участка недр Красногорского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Красногорского месторождения (визейский и турнейский ярусы)*

Основание выдачи лицензии:

Основные положения лицензии: *разработать программу поисково-оценочных работ; не позднее 2009 г. приступить к переинтерпретации материалов ГИС по шести ранее пробуренным разведочным скважинам; не позднее 2010 г. приступить к бурению поисково-оценочной скважины и до 2011 г. закончить строительством не менее двух скважин в случае открытия залежи провести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины предоставить его на государственную экспертизу запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *за проведение работ по поиску и оценке месторождений*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ЗАО «Элвари Нефтегаз»*

Описание участка недр: *Кайганско-Васюканский участок*

Номер лицензии: *ШОМ 12303 НП*

Дата выдачи: *31.03.2004*

Дата окончания действия: *01.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Кайгано-Васюканского участка недр Охотского моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородов*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2010 году выполнить обработку и интерпретацию не менее 200 пог.км сейморазведочных работ 2Д выполненных в транзитной зоне и не менее 800 кв. км сейморазведочных работ 3Д, выполненных в прибрежной зоне; в 2011 году пробурить поисковую скважину; в 2012 году пробурить две поисковые скважины.*

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 г. - 2 поисковые скважины, представить окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр до 31 декабря 2010 г.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Описание участка недр: *Месторождение Аркутун-Даги*

Номер лицензии: *ШОМ 11052 НЭ*

Дата выдачи: *30.06.2001*

Дата окончания действия:

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции*

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Основные положения лицензии: *геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Описание участка недр: *Месторождение Одопту-море*

Номер лицензии: *ШОМ 11051 НЭ*

Дата выдачи: *30.06.2001*

Дата окончания действия:

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции*

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Основные положения лицензии: *геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Описание участка недр: *Месторождение Чайво*

Номер лицензии: *ШОМ 11050 НЭ*

Дата выдачи: *30.06.2001*

Дата окончания действия:

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП*

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Основные положения лицензии: *обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ОАО «Верхнечонскнефтегаз»*

Описание участка недр: *Верхнечонское месторождение*

Номер лицензии: *ИРК 11287 НЭ*

Дата выдачи: *22.08.2002*

Дата окончания действия: *31.12.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородного сырья и геологическое изучение недр Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения, разведка и добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения объектов нефтепромысла, закачка промышленных стоков в пласт-коллектор*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с образованием нового юридического лица (ОАО «Верхнечонскнефтегаз»)*

Основные положения лицензии: *геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата, бурение, обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период освоения освобождены от НДС (на основании ст. 342 части второй Налогового кодекса РФ)*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *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: *31.12.2013*

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, 2010 – сейсморазведочные работы 3Д, 2011 – инженерно-геологические исследования, 2012-2013 – поисково-оценочное бурение*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «Каспийская нефтяная компания»*

Описание участка недр: *Участок недр Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)*

Номер лицензии: *ШКС 10967 НП*

Дата выдачи: *18.12.2000*

Дата окончания действия: *31.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение на нефть и газ*

Основание выдачи лицензии: *ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *сейсморазведка 3Д 300 кв.км. (2008 г. – 100 кв.км., 2011 г. – 100 кв.км., 2013 г. – 100 кв.км.) Электроразведка ДНМЭ 180 пог. км. (2009 г. – 180 пог. км.), инженерно-геологические изыскания 1 площадка (2012 г.), экологический мониторинг (2 съёмки в год), поисково-оценочное бурение 4-х скважин (2008 г. – 1 скв., 2010 г. – 1 скв., 2012 г. – 1 скв., 2013 г. – 1 скв.)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации и составляют с 19 февраля 2009 г. – 150 руб. за 1 кв. км. участка недр*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Описание участка недр: *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: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», Совместное Постановление МПР РФ и Правительства Саратовской области о переоформлении лицензий на право пользования участками недр, расположенными в Саратовской области от 02/20.06.2003 №№86-п/1-П.*

Основные положения лицензии: *2008 год: электроразведка – 100 км, переобработка данных сейсморазведки 2Д – 100 км; 2010 г.: комплексная интерпретация, поисково-оценочное бурение до 01.01.2011 г. – 1 скважина, до 01.01.2012 г. – 1 скважина. Не позднее одного года после завершения разведочных работ представить на экспертизу технологическую документацию по разработке залежи (месторождения). Вести добычу в соответствии с проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Описание участка недр: *Черемушкинская площадь*

Номер лицензии: *СРТ 11599 НЭ*

Дата выдачи: *14.07.2003*

Дата окончания действия: *20.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *поиски, разведка и добыча нефти, газа и конденсата*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», Совместное Постановление МПР РФ и Правительства Саратовской области о переоформлении лицензий на право пользования участками недр, расположенными в Саратовской области от 02/20.06.2003 №№86-п/1-П.*

Основные положения лицензии: *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: *Харбижинский*

Номер лицензии: *НАЛ 14521 НП*

Дата выдачи: *08.07.2008*

Дата окончания действия: *20.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр и добычу нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбижин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр*

Основные положения лицензии: *выполнение работ по расконсервации скважин, их испытание и исследование с целью получения кондиционных гидродинамических параметров нефтенасыщенных интервалов пластов с последующей корректировкой запасов УВС, уточнение технико-технологических условий эксплуатации залежей с соблюдением установленных норм и правил по охране недр, атмосферного воздуха, экологии земель и др. Объемы работ рассчитаны на период 2008-2010 гг.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбижин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр*

Основные положения лицензии: *выполнение работ по расконсервации скважины, её испытания и исследования с целью получения кондиционных гидродинамических параметров интервала залегания залежи, бурения оценочных скважин и подсчета запасов нефти. Объемы работ рассчитаны на период 2009-2012 гг.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «Приазовнефть» Темрюкско-Ахтарский участок*

Описание участка недр: *Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря*

Номер лицензии: *ШАЗ 11445 НП*

Дата выдачи: *28.02.2003*

Дата окончания действия: *28.02.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Поиск и оценка месторождений углеводородов*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст.10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *сейсморазведка 2Д 2009г. – 200 пог. км; Поисковое бурение: 2009г. – 1 скв.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Аглосское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12745НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Алакаевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12743НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *30.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Алексеевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12741НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения*

установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Бариновско-Лебяжинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12739НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *16.05.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Белозерско-Чубовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12738НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *07.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Богатыревское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12755НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *10.11.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Боголюбовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12753НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Боровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12751НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Верхне-Ветлянское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12749 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», области в связи с изменением*

наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ветлянское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12747 НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **04.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Винно-Банновское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12737НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **30.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Волгановское месторождение**

Номер лицензии: **СМР14879НЭ**

Дата выдачи: **09.03.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2029**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Восточное месторождение*

Номер лицензии: *СМР12735НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Гайдаровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12757 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ганинско-Янгульское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12736 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *10.02.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Горбатовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12756НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Горбуновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12754 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *08.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Городецкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР12752 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Гражданское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12987НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Грековское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12978НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Дерюжевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12982 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *10.02.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Дмитриевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12750 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *23.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Евгеньевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12990 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *11.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки*

налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Екатериновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12974 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Желябовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12975 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Жигулевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12970 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и*

окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Жуковское месторождение*

Номер лицензии: *ОРБ11979НЭ*

Дата выдачи: *01.12.2003*

Дата окончания действия: *21.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Заборовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12976 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Западно-Коммунарское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12748НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Зольненское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12986 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *30.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ивановское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12984НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *08.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ильменёвское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12985НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *11.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением*

наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Казанское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12991НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **08.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Карагайское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12992НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Кареловское месторождение**

Номер лицензии: **СМР01469НЭ**

Дата выдачи: **01.03.2010**

Дата окончания действия: **01.11.2029**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Карлово-Сытовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12988НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *10.02.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кинель-Черкасское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12972НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Киньзякское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12969НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Киргизовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР14740НЭ*

Дата выдачи: *03.09.2009*

Дата окончания действия: *01.07.2029*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2011г. - сейсморазведка 20 пог.км.; 2012 год - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Киселёвское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01339НЭ*

Дата выдачи: *26.03.2008*

Дата окончания действия: *24.03.2028*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 50 пог.км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Козловское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12979НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Колыванское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12980НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Красногородское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13042НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **09.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки**

налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Красноярское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12983НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *10.11.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Криволукское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12973НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *14.10.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кротковско-Алешкинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12981НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *13.04.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и*

окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кудиновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12989НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кулешовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12977НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *30.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Курско-Кулагинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12968НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Лагодское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13043НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Лоховское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12971НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *10.02.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Мальшевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13044НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением*

наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Медведевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13049НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **29.11.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Михайловско-Коханское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13045НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **22.08.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Мухановское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13050НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **28.12.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Неклюдовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13046НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Никольско-Спиридоновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13047НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *01.03.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Аманакское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13051НЭ*

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **04.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Городецкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13052НЭ*

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **09.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Запрудненское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13053НЭ*

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Ключевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13048НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *18.10.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Обошинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13054НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Озеркинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12740НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *23.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ольховское месторождение**

Номер лицензии: **СМР01323НЭ**

Дата выдачи: **26.12.2007**

Дата окончания действия: **26.12.2027**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009 год - сейсморазведка ЗД 20 пог. км.; 2010 год - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Орлянокское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13055НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **04.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Островское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13056НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки**

налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Подгорненское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13057НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **23.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Подъем-Михайловское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13058НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Покровское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13059НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и**

окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Половецкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13060НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.03.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Путиловское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13061НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *28.12.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Радаевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12742НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Рассветское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13062НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *13.04.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Репьевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13063НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Саврухинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13064НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением*

наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Садовое месторождение**

Номер лицензии: **СМР13065НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Сарбайско-Мочалеевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13066НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **27.06.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Северо-Каменское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13067НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **30.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*
Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*
Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Северо-Максимовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13068НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *14.10.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Семеновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13069НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Серноводское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13070НЭ*

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **07.04.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Сидоровское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13071НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **29.11.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Славкинское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13072НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **23.02.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: *Смагинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13073НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.02.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Советское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01278НР*

Дата выдачи: *18.06.2007*

Дата окончания действия: *18.06.2027*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - бурение разведочной скважины; 2010г. - бурение разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сологаевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13074НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Солоцкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13075НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.12.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сосновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13076НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.03.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Софинско-Дзержинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12744НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Стрельненское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13077НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Субботинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13078НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *07.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сургутское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13079НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки*

налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сызранское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13080НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Тверское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13081НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Уваровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13082НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и*

окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Утевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13083НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Хилковское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13084НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Хомяковское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13085НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Чеховское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13086НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *25.03.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Описание участка недр: *Чулпанское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01459НЭ*

Дата выдачи: *07.12.2009*

Дата окончания действия: *31.12.2029*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения аукционной Комиссии по итогам аукциона на недропользование*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2011г. - сейсморазведка 3,7 км.2; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велось.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Шпильское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13087НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Шумолгинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13088НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Юдинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01322НЭ*

Дата выдачи: *26.12.2007*

Дата окончания действия: *25.12.2027*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Южно-Бутлеровское месторождение*

Номер лицензии: **СМР01353НЭ**

Дата выдачи: **26.05.2008**

Дата окончания действия: **12.05.2028**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Южно-Неприковское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13089НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **22.08.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Южно-Орловское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13090НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **22.08.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Яблоневое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13092НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Яблоневое овраг*

Номер лицензии: *СМР13091НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Якушкинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13093НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ясневско-Гараевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12746НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод.**

Номер лицензии: **СМР01439НР**

Дата выдачи: **02.08.2009**

Дата окончания действия: **10.08.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), разведку и добычу углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 2Д 200 пог. км2. 3Д 20 км.2; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины, 1 поисково-оценочной скважины; 2012г. - бурение 1 разведочной скважины; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод.**

Номер лицензии: **СМР01277НР**

Дата выдачи: **18.06.2007**

Дата окончания действия: **18.06.2032**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения**

Аукционной комиссии

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2008г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2008 году на участке проведена сейсморазведка в объеме 300 пог. км. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: *Голубевская площадь*

Номер лицензии: **СМР12505НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **06.09.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: *Гришаевская площадь*

Номер лицензии: **СМР12510НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **06.09.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: *Ищанская площадь*

Номер лицензии: *СМР12514НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *29.12.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод.*

Номер лицензии: *СМР01222НР*

Дата выдачи: *30.11.2006*

Дата окончания действия: *30.11.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009 г. - сейсморазведка 100 пог.км; бурение 2 поисковых скв., 1 разведочной скв.; 2010 г. - бурение 2 поисковых скв.; 2011 г. – бурение 2 поисковых скв.; в 2009 г. ГРП на участке не велось.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Колпинская площадь*

Номер лицензии: *СМР12517НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *29.12.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кордонная площадь*

Номер лицензии: *СМР12512НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *29.12.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Куцебовская площадь.*

Номер лицензии: *СМР12507НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *06.09.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Любимовская площадь*

Номер лицензии: *СМР12518НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *27.08.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением*

наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Многопольский лицензионный участок, включающий Многопольское месторождение УВС и геологический отвод.**

Номер лицензии: **СМР 01440НР**

Дата выдачи: **02.09.2009**

Дата окончания действия: **10.08.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объёмы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 250 пог. км.; 2011г. - сейсморазведка 200 пог. км., бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2012 год - 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Песчанодольская площадь**

Номер лицензии: **СМР12509НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **29.12.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: *Петрухновская площадь*

Номер лицензии: *СМР 12513НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *07.05.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Пиненковская площадь*

Номер лицензии: *СМР12511НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *06.09.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Поплавская площадь*

Номер лицензии: *СМР12515НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *07.05.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым*

законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Речная площадь**

Номер лицензии: **СМР12508НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **06.09.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Рудниковский лицензионный участок, в пределах которого залежей нефти и газа в настоящее время не открыто.**

Номер лицензии: **СМР01438НР**

Дата выдачи: **02.09.2009**

Дата окончания действия: **10.08.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2011г. - сейсморазведка 200 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2012г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Северо-Флеровская площадь**

Номер лицензии: **СМР12506НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **06.09.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением**

наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод.**

Номер лицензии: **СМР01221НР**

Дата выдачи: **30.11.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии.**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Фестивальное месторождение**

Номер лицензии: **СМР12516НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **29.12.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: *Микушкинский лицензионный участок, включающий открытое Игонькинское месторождение УВС.*

Номер лицензии: *СМР11639НП*

Дата выдачи: *08.08.2003*

Дата окончания действия: *01.08.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области*

Основные положения лицензии: *выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме, проведены: сейсморазведка - 560 пог. км.; поисковое бурение - 2 скважины. По Утривановской структуре получен отрицательный результат (скважина ликвидирована), открыто Игонькинское месторождение. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012г. В лицензии установлен дополнительный объем работ: 2009г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2010г. - поисковое бурение 1 скважина; 2011г. - поисковое бурение 1 скважина*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Пригодинский лицензионный участок*

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: *п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.*

Основные положения лицензии: *выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме, проведены: сейсморазведка - 900 пог. км.; поисковое бурение - 2 скважины, открыто Южно-Бутлеровское месторождение, получен положительный результат по Анлинской структуре (ведутся работы по подсчету запасов). На Южно-Бутлеровское месторождение оформлена лицензия с правом добычи - горный отвод исключен из площади Пригодинского участка. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2011г. В лицензии установлен дополнительный объем работ: 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км.; 2010г. - поисковое бурение 1 скважина. В 2009г. проведена сейсморазведка в объеме 100 пог. км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС.*

Номер лицензии: *СМР11644НП*

Дата выдачи: *08.08.2003*

Дата окончания действия: **01.01.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.**

Основные положения лицензии: **выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме. На лицензионном участке проведены: сейсморазведка - 1098 пог. км.; поисковое бурение - 4 скважины; открыты Киргизовское, Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения. На Киргизовское месторождение оформлена лицензия с правом добычи. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012г. В этот период планируется проведение следующих работ: сейсморазведка 300 пог. км. (2009г.); поисковое бурение 2 скважин (2010-2011гг.). В 2009г. проведена сейсморазведка в объеме 150 пог.км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Фермерский лицензионный участок, включающий открытое Самсоновское месторождение УВС.**

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: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.**

Основные положения лицензии: **выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме, проведены: сейсморазведка - 610 пог. км.; поисковое бурение - 3 скважины, открыты Юдинское, Самсоновское месторождения. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2011 года. В этот период установлено проведение следующих работ: 2009 год - сейсморазведка 150 пог. км.; 2010г. - поисковое бурение 1 скважина. В 2009 году проведена сейсморазведка в объеме 150 пог. км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ташлинский лицензионный участок, включающий открытые Волгановское, Горьковское месторождения УВС.**

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: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании**

распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.

Основные положения лицензии: *выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме, проведены: сейсморазведка - 850 пог. км.; поисковое бурение - 2 скважины; открыты Волгановское и Горбуновское месторождения. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2011 года. В этот период установлено проведение следующих работ: 2009 год - сейсморазведка 200 пог. км.; 2010 год - поисковое бурение 1 скважина. В 2009 году проведена сейсморазведка в объеме 200 пог. км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: *Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Аниютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод.*

Номер лицензии: *СМР01295 НЭ*

Дата выдачи: *24.08.2007*

Дата окончания действия: *04.02.2024*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Управления по недропользованию «Самаранедра» в связи с приобретением ОАО «НК «Роснефть» имущества комплекса предприятия – банкрота ОАО «НК «ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010 г. - 2013 г. – бурение 4 поисковых скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»*

Описание участка недр: *Западно-Чонский участок*

Номер лицензии: *ИРК14270 НР*

Дата выдачи: *08.10.2007*

Дата окончания действия: *20.09.2032*

Вид лицензии и целевое назначение: *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: *до 08.10.2009 г. выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 08.10.2010 г. выполнить не менее 400 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 08.10.2011 г. закончить строительством не менее двух поисковых скважин; до 08.10.2012 г. закончить строительством не менее двух поисковых скважин*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»**

Описание участка недр: **Верхнеичерский участок**

Номер лицензии: **ИРК14271 НР**

Дата выдачи: **08.10.2007**

Дата окончания действия: **20.09.2032**

Вид лицензии и целевое назначение: **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

Сокращенное наименование: **ООО «РН-Шельф Абхазии»**

Описание участка недр: **Гудаутский участок, расположенный на дне Черного моря и находящийся под юрисдикцией Республики Абхазия**

Номер лицензии: **АО №022871**

Дата выдачи: **22.12.2009**

Дата окончания действия: **22.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение с целью поиска и оценки**

Основание выдачи лицензии: **распоряжение премьер-министра Р.Абхазия № 1573 от 22.12.2009**

Основные положения лицензии: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению, утвердить программу поисково-оценочных работ, проводить экологический мониторинг, использовать современные технические средства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р.Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Притеречный участок**

Номер лицензии: **ГРЗ 14898 НП**

Дата выдачи: **12.04.2010**

Дата окончания действия: **25.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 3Д, бурение поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Таловское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00399 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении 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

Эмитент

Описание участка недр: *Астрахановское море-Некрасовский*

Номер лицензии: *ШОМ 14926 НР*

Дата выдачи: *25.05.2010*

Дата окончания действия: *20.04.2040*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский»*

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.02.2010г № 202-р.*

Основные положения лицензии: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы и провести их анализ; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море - Некрасовский»; не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 2Д и в течение двух лет выполнить не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисковых скважин и на восьмой год действия лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: на шестой год - не менее 1 скв, на седьмой год - не менее 1 скв, на восьмой год - не менее 1 скв. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения приступить к бурению разведочных скважин и в течение двух лет закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год - не менее 1 скв, на пятый год - не менее 1 скв.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

ОАО «НК «Роснефть» и дочерние общества Компании осуществляют работы на лицензионных участках в соответствии с требованиями действующих лицензионных соглашений.

В целом, невыполнение условий лицензий носит разовый характер, их причинами могут быть объективные обстоятельства геологического плана, необходимость переноса сроков работ, сложности с оформлением разрешительной документации.

В случае выявления нарушения лицензионных обязательств реализуются комплексные

мероприятия по их недопущению, проводится постоянная актуализация лицензий, внесение соответствующих изменений и дополнений.

Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами.

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

В отчетном квартале в отношении Компании не инициировалось процедур досрочного прекращения или приостановления прав пользования недрами.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В группу ОАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие и газоперерабатывающие мощности (заводы):

ООО «РН-Туапсинский НПЗ»

ООО «РН-Комсомольский НПЗ»

ОАО «Ачинский НПЗ»

ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»

ОАО «Куйбышевский НПЗ»

ОАО «Сызранский НПЗ»

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»

ООО «Стрежевской НПЗ»

ОАО «Ангарский завод полимеров»

ЗАО «Отраденский ГПЗ»

ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2010 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 5,23 млн. тонн/год. В связи со строительством нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ, во II квартале 2010 г. произведен демонтаж установки АТ-3. В настоящее время действующая мощность НПЗ 4,13 млн.тонн/год.

Установки АТ-1, АТ-2, АТ-3 введены в эксплуатацию в 1949, 1953 и 1972 годах соответственно. На АТ-1 и АТ-2 в 2004-2005 гг. была произведена реконструкция для увеличения мощности установок по переработке нефти. Во II квартале 2008 года Завершены строительно-монтажные работы по объекту «Парк сжиженных углеводородных газов», завершён монтаж 3-х нефтяных резервуаров объемом по 20 тыс.м³. Продолжаются работы по проектированию и строительству нового нефтеперерабатывающего завода мощностью 12 млн. т нефти в год, планируемого к строительству на базе ООО «РН – Туапсинский НПЗ».

Установка Л-35-11/300 введена в эксплуатацию в 1969 году.

Также в состав завода входит ТЭЦ мощностью 18 тыс. кВт.час.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/м³.

На ТНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ;*
- бензин экспортный технологический;*
- бензин автомобильный А-92;*
- бензин автомобильный АИ-95;*
- дизельное топливо экспортное;*
- топливо дизельное для дизельных и газотурбинных двигателей;*

- мазут топочный М-100.

Во II квартале 2010 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 987,2 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3. На 01.01.2010 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,0 млн. тонн нефти в год.

В настоящее время продолжается модернизация предприятия. Ведутся работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3. Продолжаются 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;
- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее гидроочищенное (ДТЛ 0,004-62);
- дизельное топливо зимнее и арктическое;
- топливо судовое маловязкое;
- топливо для стационарных установок Севера;
- мазут (М-40 и флотский)

Во II квартале 2010 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 2032,5 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «АНПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2010 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) - 7,0 млн. тонн/год. Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-6) введена в эксплуатацию в 1982 году, секция 200 (установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 году, секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 года, установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию в 1984 года.

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 «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- Газы углеводородные сжиженные:

- Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марок ПТ, СПБТ, БТ
- Фракция нормального бутана
- Фракция изобутановая

- Бензины:

- Бензин прямогонный Нефтя
- Бензин прямогонный – сырье для пиролиза
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Нормаль-80
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Регуляр-92
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Премиум-95

- Бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО
- Бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО

- Топлива авиационные:

- Топливо авиационное для газотурбинных двигателей ДЖЕТ А-1
- Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1

- Топлива дизельные:

- Топливо дизельное Летнее марок Л-0,2-40, Л-0,2-62
- Топливо летнее для дизелей марки ЛД-0,2
- Топливо дизельное Зимнее марок З-0,2-минус 35, З-0,2- минус 45
- Топливо дизельное экологически чистое марок ДЛЭЧ, ДЗЭЧ
- Топливо дизельное автомобильное (EN 590)

- Мазуты:

- Мазут топочный марки 100

- Нефтебитумы:

- Битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130, БНД 130/200
- Битум нефтяной строительный марок БН 70/30, БН 90/10
- Сырье для производства нефтебитумов

- Кислород газообразный технический компримированный

- Кислород газообразный медицинский

- Азот газообразный особой чистоты

- Сера гранулированная

Во II квартале 2010 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 1316,1 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 01.01.2010 г. мощность по первичной переработке нефти - 9,555 млн. тонн/год.

На Новокуйбышевском НПЗ в 2009 г. пущена в работу установка концентрирования водорода, позволяющая увеличить производство дизельного топлива соответствующего нормам ЕВРО – 3,4. В качестве сырья первичных процессов используются сернистые Самарские, Удмуртские и Западно-Сибирская нефти плотностью 850-870 кг/м³.

На ОАО «НК НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического назначения:

- бензины автомобильные Нормаль 80, Регуляр 92, Премиум 95, Супер 98;
- топливо для реактивных двигателей;
- топливо дизельное летнее, зимнее, арктическое;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-С
- топливо дизельное зимнее ЕВРО-4 класс 1
- топливо судовое маловязкое;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс электродный;
- мазут топочный М-100.

Во II квартале 2010 года объем переработки в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1700,6 тыс. тонн.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2010 г. мощность по первичной переработке нефти - 6,997 млн. тонн/год. На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4 предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту К.Ф.ВНИПИНефть и сдана в эксплуатацию в 1976 году.

2. Установка ЭЛОУ-АВТ-5 является современной высокопроизводительной комбинированной

установкой по первичной переработке нефти. Установка спроектирована и привязана к общезаводскому хозяйству институтом «Самаранефтехимпроект». Строительство установки завершено в 1996 г.

В качестве сырья первичных процессов ОАО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью 865 кг/м³

В 2009 г. на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что позволит производить дизельное топливо качества соответствующего требованиям ЕВРО -3,4.

На ОАО «Куйбышевский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- нормальный бутан марки Б;
- ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный Нормаль -80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум – 95;
- бензин автомобильный Супер -98;
- прямогонный бензин;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее ЕВРО-С;
- топливо дизельное летнее экологически чистое (ДЛЭЧ);
- дизельное топливо зимнее;
- мазут топочный М-100;
- сера техническая жидкая сорт 9998;
- сера техническая комовая сорт 9950;
- сырьё для производства покровных кровельных битумов.

Во II квартале 2010 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1166,5 тыс. тонн.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2010 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,865 млн. тонн/год. Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 848-852 кг/м³.

В 2009 г. на Сызранском НПЗ пущена установка по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции и станции дожима ВСГ необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО и вновь строящейся установки изомеризации.

На СНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б";
- фракция бутан-бутиленовая марки "Б";
- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- бензин автомобильный Супер-98;
- бензин автомобильный Регуляр Евро-92/4;
- бензин прямогонный;
- топливо для реактивных двигателей РТ высший сорт;
- топливо дизельное автомобильное сорт В и сорт С;
- топливо дизельное Л-0,2-62 высший сорт;
- топливо дизельное З-0,2-35 высший сорт;
- топливо дизельное экологически чистое ДЛЭЧ - 0,05-62;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный V вида с $t_{3cm}=25^{\circ}C$;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VI вида с $t_{3cm}=25^{\circ}C$;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VII вида с $t_{3cm}=25^{\circ}C$;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) III вида;
- сырьё для производства нефтяных вязких дорожных битумов марки СБ-20/40;

- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- битум нефтяной кровельный БНК- 40/180;
- кислота серная контактная техническая 1 сорт;
- кислота серная контактная техническая 2 сорт.

Во II квартале 2010 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1770,0 тыс. тонн.

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»

ОАО «АНХК» является предприятием топливно-масляного профиля с глубокой схемой переработки и развитым нефтехимическим производством.

В настоящее время в производственную структуру ОАО «АНХК» входят три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

На 01.01.10 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,2 млн. т/год.

В состав НПЗ входят:

- установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3;

В состав химического завода входят следующие производства и установки:

- производство метанола-ректификата;
- производство бутиловых спиртов;
- установка по производству серной кислоты;
- производство аминов.

В состав завода масел входят:

- установка деасфальтизации гудрона 36/2М;
- установка селективной очистки А-37/3;
- установка депарафинизации масляных фракций 39/7;
- гидроочистка масляных фракций Г-24 (бл. № 1,3);
- производство трансформаторного масла (блок 123, уст. 332, Г-24 2 бл.);
- установка блендинга масел;
- 2 установки фасовки масел – в 200-литровые бочки и в мелкую тару.

Во II квартале 2010 года объем переработки на ОАО «АНХК» составил 2680,2 тыс. тонн.

В ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2010 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. введен в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объема товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 847-850 кг/м³ с содержанием серы 0,76-0,85 % мас.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- дизельное топливо летнее и зимнее.

Со II квартала 2008 года поставка нефти ОАО «НК «Роснефть» в ООО «Стрежевской НПЗ» не производилась.

Ангарский завод полимеров

ОАО «Ангарский завод полимеров» оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение 2 квартала 2010 года принято и реализовано:

переработка давальческого сырья, в объеме 194 753 тонн;

В том числе - сырьё для пиролиза 166 306 тонн,

- сжиженные углеводородные газы 28 447 тонн.

В процессе оказания услуг по переработке сырья получены следующие виды продукции:

- этилен	55 149 тонн
в том числе товарный	31 610 тонн
- пропилен	29 257 тонн
в том числе товарный	29 470 тонн
- бензол нефтяной	18 395 тонн
в том числе товарный	10 587 тонн
- бутилен-бутадиеновая фракция	18 850 тонн
в том числе товарная	18 844 тонн
- фракция жидких продуктов пиролиза С9	10 317 тонн
- смола пиролизная тяжёлая и смолы ПАБ и КОРС	13 299 тонн
в том числе товарная(отгружено со склада)	13 349 тонн
- полиэтилен высокого давления	19 750 тонн
в том числе товарный	19 718 тонн
- этилбензол	10 259 тонн
в том числе товарный	0 тонн
- стирол	9 499 тонн
в том числе товарный	5 816 тонн
- полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ	3 868 тонн
в том числе товарный	3 772 тонн

Выручка от продажи продукции, работ, услуг (без налогов) за 2 квартал составила 1 427,046 млн. руб.

Газопереработка

Нефтегорский газоперерабатывающий завод

ЗАО «НГПЗ» относится к заводам топливного профиля с простым циклом переработки сырья. Сырьем является попутный нефтяной газ (ПНГ) и технологическая углеводородная смесь (ТУС). Поставщиками сырья являются ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть». Проектная мощность завода составляет 680 млн.н. м³/год.

ЗАО «НГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;
- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, ОСТ 51.40-93;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93-127.5-93.

За отчетный период – II кв. 2010 года:

- объем переработки сырья составил – 92,015 млн.н.м³, в том числе:
- от ОАО «Самаранефтегаз» - 47,283 млн.н.м³.
- от ОАО «Оренбургнефть» - 44,732 млн.н. м³.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 64,438 тыс. тн;
- фракция этановая в количестве 17,198 тыс. тн.
- сухой отбензиненный газ в объеме 41,307 млн.н. м³;
- сера техническая газовая комовая в количестве 0,446 тыс. тн.

В процессе производственной деятельности в течение II квартала 2010 года переработано и отгружено:

- переработка углеводородного сырья в объеме 95,015 млн. н. м³ на сумму 191391 тыс. руб.;

- услуги по транспортировке фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 64,429 тыс. тн на сумму 3092 тыс. руб.

Отраденский газоперерабатывающий завод

ЗАО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа (ПНГ), поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси (ТУС) с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть». Проектная мощность завода составляет 1100 млн. м³/год.

За отчетный период – II кв. 2010года:

- объем переработки сырья составил - 92,621 млн. м³, в том числе:
- от ОАО «Самаранефтегаз» - 46,714 млн. м³
- от ОАО «Оренбургнефть» - 45,907 млн. м³

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) марки А - 31,483 тыс. тонн;
- фракция этановая марки Б в количестве - 9,510 тыс. тонн;
- сухой отбензиненный газ в объеме - 56,880 млн. м³;
- сера техническая газовая комовая сорт 9995 - 0,256 тыс. тонн

Во II квартале 2010 года:

- переработано давальческое сырье в объеме 92,621 млн. м³ на сумму – 191 725,5 тыс.руб;
- услуги по транспортировке, хранению и отпуску фракции ШФЛУ в объеме 64,429 тыс. тонн на сумму – 16 361,1 тыс. руб.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

В настоящее время законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный Закон от 17.08.95 №147-ФЗ «О естественных монополиях». Статья 6 указанного закона в 2001 году была дополнена частью второй, в которой был законодательно закреплён порядок обеспечения недискриминационного доступа нефтедобывающих предприятий к магистральным нефтепроводам и терминалам в морских портах при экспорте нефти, а также определены организации, имеющие право доступа к этим системам. Помимо этого экспорт нефти осуществляется в соответствии с федеральными законами от 22.03.1991 №948-1 «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках», от 8.12.2003 №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Таможенным кодексом Российской Федерации от 28.05.2003 №61-ФЗ, указами Президента Российской Федерации от 9.03.2004 №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.1994 «О вывозе нефти и нефтепродуктов за пределы таможенной территории Российской Федерации с 1 января 1995 года», от 6.09.2002 №2002 №663 «О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.

Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 и в ближайшее зарубежье.

Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объёму сдачи нефти в систему.

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются

заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.

В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

Исключение:

- экспорт реактивного топлива 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).

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В настоящее время НК «Роснефть» обновляет свою Стратегию.

Цели новой стратегии направлены на завоевание лидерских позиций Компании по эффективности и масштабам бизнеса, обеспечению безопасности и экологической чистоты производства.

Стратегический рост в нефтедобыче связывается с продолжением разработки месторождений в Ханты-Мансийском автономном округе Тюменской области и Тимано-Печорском регионе, освоением новых нефтегазодобывающих районов на шельфе Охотского моря (проекты «Сахалин-3» и «Сахалин-5»), Восточной Сибири, где планируется основной рост нефтедобычи (Ванкорская группа месторождений, Юрубчено-Тохомское и другие месторождения Красноярского края, Верхнечонское месторождение в Иркутской области).

В области нефтепереработки приоритетом ОАО «НК «Роснефть» является реконструкция нефтеперерабатывающих заводов на основе использования новейших мировых и отечественных достижений в технологиях глубокой переработки нефти, производстве высококачественных нефтепродуктов. В результате реконструкции заводов будет повышена их производительность, а также увеличена глубина переработки нефти. Производство будет отвечать современным международным требованиям безопасности и охраны окружающей среды.

ОАО «НК «Роснефть» планирует продолжить развитие своей сети автозаправочных станций в российских регионах, включая такие быстро развивающиеся рынки, как г. Москва и г. Санкт-Петербург. Это позволит значительно увеличить реализацию нефтепродуктов мелким оптом и в розницу, тем самым увеличить эффективность продаж.

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».

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.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству**

Год начала участия: **2003**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского Национального Комитета по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству.

Президент ОАО «НК «Роснефть» С.М. Богданчиков является членом Российского Национального Комитета по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Северная нефть»**

Место нахождения

169710 Россия, Республика Коми, г. Усинск, Приполярная 1

ИНН: **1106019518**

ОГРН: **1051100788045**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Северная нефть».**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча углеводородного сырья.

ООО «РН-Северная нефть» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нестеренко Сергей Михайлович	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «РН-Краснодарнефтегаз»*

Место нахождения

350000 Россия, г. Краснодар, Кубанская Набережная 47

ИНН: *2309095298*

ОГРН: *1052304983785*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Краснодарнефтегаз»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча углеводородного сырья.

ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковалев Николай Иванович	1950	0.0002	0.0002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	--------------	-------------------	-----------------

		в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Ковалев Николай Иванович (председатель)	1950	0.0002	0.0002
Каранадзе Юрий Зиновьевич	1951	0.000009	0.000009
Исламов Ришат Фагимович	1968	0	0
Садомцев Борис Анатольевич	1951	0	0
Пожилов 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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Литвиненко Виталий Анатольевич	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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самсонов Юрий Михайлович	1953	0.000005	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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прохоров Николай Николаевич	1952	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, %
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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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, %
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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Худайнатов Эдуард Юрьевич (председатель)	1960	0	0
Гиалаев Гани Гайсинович	1956	0.00009	0.00009
Гиндиев Абдулхалик Муслимович	1948	0	0
Мазков Евгений Юрьевич	1983	0	0
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Ставский Михаил Ефимович	1961	0.0007	0.0007
Трегуб Сергей Вадимович	1959	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 (наблюдательного совета) 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
Хачатуров Рафаэль Минасович	1932	0	0
Абдулкаримов Олгузур Альвиевич	1954	0	0
Рассуханов Усман Абдул-Азизович	1968	0	0
Мамакаев Салман Адланович	1961	0	0
Мазков Евгений Юрьевич	1983	0	0
Худайнатов Эдуард Юрьевич	1960	0	0
Трегуб Сергей Вадимович	1959	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Эскерханов Муса Зайнадиевич	1965	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Эскерханов Муса Зайнадиевич (председатель)	1965	0	0
Альвиев Муса Хамзатович	1964	0	0
Хаджиев Баудин Султанович	1956	0	0
Султуханов Руслан Алиевич	1960	0	0
Дааев 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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стюарт Эванс Сноу (председатель)	1956	0	0
Ставский Михаил Ефимович	1961	0.007	0.0007
Гудырин Михаил Петрович	1948	0.0001	0.0001
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Реймер Майкл Уэйд	1952	0	0
Барабанова Марина Борисовна	1968	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хамидов Баудин Хожаевич	1958	0	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
Одвар Эрлинг Хансен	1949	0	0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Место нахождения

368560 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, Танкаева 75

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Дагнефтегаз»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *40*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *40*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча газа

ОАО «Дагнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ставский Михаил Ефимович (председатель)	1961	0.0007	0.0007
Хачатуров Рафаэль Минасович	1932	0	0
Гиндиев Абдулхалик Муслимович	1948	0	0
Давыдов Валерий Годович	1955	0	0
Гиалаев Гани Гайсинович	1956	0.00009	0.00009
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Черемных Сергей Витальевич	1959	0	0

Едиличный 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 «Верхнеконскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Верхнеконскнефтегаз»**

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 «Верхнеконскнефтегаз»**

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 «Верхнеконскнефтегаз»

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Благовещенский Виктор Анатольевич	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 (председатель)	1961	0.0007	0.0007
Гуков Станислав Геннадьевич	1973	0	0
Миленски Эмерсон Джозеф	1974	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рустамов Игорь Фаиг оглы	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рустамов Игорь Фаиг оглы (председатель)	1962	0	0
Михеев Александр Васильевич	1970	0	0
Минченко Дмитрий Александрович	1973	0	0
Горелик Александр Леонидович	1957	0	0
Лазеев Андрей Николаевич	1973	0	0
Кочнев Игорь Николаевич	1959	0	0
Джеффри Пол	1955	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод "**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Место нахождения

352800 Россия, Краснодарский край, г. Туапсе, Сочинская 1

ИНН: **2365004375**

ОГРН: **1052313098683**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности

эмитента:

Переработка углеводородного сырья

ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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
Кириянов Александр Николаевич	1962	0	0
Недошивин Юрий Вениаминович	1959	0	0
Семенов Алексей Александрович	1977	0	0
Шабовта Александр Николаевич	1970	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Место нахождения

105118 Россия, г. Москва, шоссе Энтузиастов, 40

ИНН: **7720065580**

ОГРН:

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **65.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.23**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Переработка углеводородного сырья

ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» является одним из производителей нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Плоскина Виктор Васильевич (председатель)	1968	0	0
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

Едиличный 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, %
Колесник Сергей Олегович	1953	0	0
Ермакова Ольга Вячеславовна	1967	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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мелехин Владимир Владимирович	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
Арефьева Евгения Вадимовна	1964	0	0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «РН-Приморский нефтеперерабатывающий завод»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «РН-Приморский НПЗ»*

Место нахождения

692968 Россия, Приморский край, Партизанский муниципальный район, Падь Елизарова,

ИНН: *2524124600*

ОГРН: *1082509001156*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Приморский НПЗ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Переработка углеводородного сырья

ООО «РН-Приморский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Касюк Юрий Михайлович	1957	0	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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0	0
Кулаева Ирина Викторовна	1955	0.00003	0.00003
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Лоор Иван Иванович	1955	0	0
Липартия Гурам Ражденович	1956	0	0
Виноградов Антон Юрьевич	1971	0	0
Кристалинский Александр Геннадьевич	1965	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных 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»-Армэг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Армэг»*

Место нахождения

362013 Россия, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Пожарского, 49

ИНН: *1500000177*

ОГРН: *1021500670003*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитент, владея 50,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50.67**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0	0
Дзасохов Тамерлан Юрьевич	1975	0	0
Аликова Лариса Мухарбековна	1957	0	0
Гуков Станислав Геннадьевич	1973	0	0
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Товгазов Анатолий Сергеевич	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Товгазов Анатолий Сергеевич	1958	0	0
Дзанаев Эльбрус Владимирович	1962	0	0
Саутиева Анжела Эльбрусовна	1979	0	0
Козырев 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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Анисимов Юрий Николаевич	1971	0.00002	0.00002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Анисимов Юрий Николаевич	1971	0.00002	0.00002
Антонов Василий Юрьевич	1961	0	0
Савина Марина Евгеньевна	1962	0	0
Малыгин 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, %: **99.81**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.89**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Черемных Сергей Витальевич	1959	0	0
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	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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0	0
Текеев Ильяс Умарович	1960	0.00005	0.00005
Ахкубеков Ахкубек Халидбеевич	1971	0	0
Виноградов Антон Юрьевич	1971	0	0

Липартия Гурам Ражденович	1956	0	0
---------------------------	------	---	---

Едиличный 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, Коммунаров 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»-Кубаньнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации

нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0	0
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
Гришко Лилия Михайловна	1968	0	0
Липартия Гурам Ражденович	1956	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.00006	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	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: **450000013**

ОГРН: **1024500507570**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **83.32**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **90.33**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0	0
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Еремеев Геннадий Иванович	1957	0	0
Бухтояров Александр Иванович	1949	0	0
Аюпов Ринат Мидихатович	1959	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Еремеев Геннадий Иванович	1957	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	--------------	-------------------	-----------------

		в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Еремеев Геннадий Иванович (председатель)	1957	0	0
Легких Андрей Юрьевич	1970	0	0
Федотов Виталий Валерьевич	1975	0	0
Кожин Сергей Петрович	1954	0	0
Аюпов Ринат Мидихатович	1959	0	0
Кошкарлова Светлана Владимировна	1973	0	0
Петухова Наталья Геннадьевна	1965	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"**

Место нахождения

183010 Россия, г. Мурманск, Марата 26

ИНН: **5193102164**

ОГРН: **1025100832448**

Дочернее общество: **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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0	0
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
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0

Черемных Сергей Витальевич	1959	0	0
----------------------------	------	---	---

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Головащенко Игорь Николаевич	1968	0.00005	0.00005

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Находканефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Находканефтепродукт"**

Место нахождения

692929 Россия, Приморский край, г.Находка, Макарова 19

ИНН: **2508070844**

ОГРН: **1052501675313**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ООО «РН-Находканефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Петелин Николай Аркадьевич	1954	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Петелин Николай Аркадьевич (председатель)	1954	0	0
Журавлев Юрий Григорьевич	1960	0	0
Адамов Дмитрий Семенович	1960	0	0
Ослопова Валентина Сергеевна	1963	0	0
Чухрай Алла Владимировна	1958	0.00008	0.00008

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"- Смоленскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"**

Место нахождения

214014 Россия, г. Смоленск, Володарского 3

ИНН: **6730017336**

ОГРН: **1026701427059**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **66.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **86.97**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов.

ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Попова Ирэна Станиславовна	1964	0	0
Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0

Салыгин Валерий Иванович	1938	0	0
Вуймин Виктор Васильевич	1948	0.00005	0.00005
Черемных Сергей Витальевич	1959	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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"-Ставрополь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополь"**

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»-Ставрополь»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности

эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернухин Александр Викторович	1963	0.00005	0.00005
Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Липартия Гурам Ражденович	1956	0	0
Попова Ирэна Станиславовна	1964	0	0
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Ахкубесков Ахкубек Халидбеевич	1971	0	0

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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вотинов Андрей Валерьевич	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вотинов Андрей Валерьевич (председатель)	1971	0	0
Василенко Александр Алексеевич	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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кулаева Ирина Викторовна	1955	0.00003	0.00003
Фарзалиев Владислав Сафарович	1961	0	0
Кривой Евгений Анатольевич	1977	0	0
Липартия Гурам Ражденович	1956	0	0
Бобков Сергей Анатольевич	1964	0.00002	0.00002

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
Кагина 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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Патютько 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, %
Патютько 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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Скобелев Александр Евгеньевич	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кемеровонефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"**

Место нахождения

650070 Россия, Кемеровская область, г. Кемерово, Н.Островского 12

ИНН: 4205156849

ОГРН: 1084205009767

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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

660049 Россия, г.Красноярск, Карла Маркса 93 А

ИНН: 2464204689

ОГРН: 1082468002110

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов
ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации
нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Костюнин Андрей Геннадьевич	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Место нахождения

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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенны х акций эмитента, %
Завьялов Сергей Кириллович	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Екатеринбургнефтепродукт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"*

Место нахождения

620026 Россия, г. Екатеринбург, Карла Маркса 20А

ИНН: *6672278449*

ОГРН: *1086672021479*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Старченко Олег Эдуардович	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Челябинскнефтепродукт"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"**

Место нахождения

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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левин Валерий Анатольевич	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Чеченнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Чеченнефтепродукт"**

Место нахождения

364051 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции 7/84

ИНН: **2013433358**

ОГРН: **1082031003141**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Чеченнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов

ООО «РН-Чеченнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенны х 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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Якушев Сергей Андреевич	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"*

Место нахождения

Россия, Сахалинская область, г.Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: 6501094191

ОГРН: 1026500520441

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Осуществление функций единоличного исполнительного органа ограниченного круга лиц, являющихся дочерними и/или зависимыми обществами Компании.

ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» оказывает услуги по управлению ряда дочерних обществ Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Арефьева Яна Валерьевна	1980	0	0
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Бачин Сергей Иванович	1962	0.00003	0.00003

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РН-Сети"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РН-Сети"*

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: *7706184465*

ОГРН: *1027700196952*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Сети»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Поиск и разведка месторождений углеводородного сырья;

Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич	1938	0.0001	0.0001
Худайнатов Эдуард Юрьевич (председатель)	1960	0	0
Ставский Михаил Ефимович	1961	0.0007	0.0007
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Арефьева Яна Валерьевна	1980	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 "РН-Кайганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Кайганнефтегаз"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706238400**

ОГРН: **1027700196622**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья ООО «РН-Кайганнефтегаз» осуществляет координацию работ по шельфовым проектам Эмитента в Сахалинской области

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Запад-Шмидт Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Запад-Шмидт Инвест"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706584449**

ОГРН: **1057747399533**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Геологическое изучение, разведка, и разработка Западно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря

ООО «Запад-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Место нахождения

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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич	1938	0.0001	0.0001
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Подзоров Юрий Петрович	1952	0	0
Гиалаев Гани Гайсинович	1956	0.00009	0.00009

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-АМК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

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: **Открытое акционерное общество "Роснефть-Сахалин"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Роснефть-Сахалин"**

Место нахождения

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

ИНН: *6506006390*

ОГРН: *1026500885608*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Роснефть-Сахалин»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *55*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *55*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья; ОАО «Роснефть-Сахалин» оказывает содействие ОАО «НК «Роснефть» в подрядной и контрактной деятельности в рамках шельфовых проектов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Трофимов Николай Борисович	1953	0	0
Толстикова Никита Владимирович	1978	0	0

Едиличный 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 участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Управление международными проектами;

Управление зарубежными проектами Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстикова Никита Владимирович (директор класса А)	1978	0	0
Кожин Антон Игоревич	1968	0.0002	0.0002
Джон Гриффин	1953	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Руданец Вадим Стефанович	1973	0	0
Овчаренко Александр Анатольевич	1961	0.0002	0.0002
Матросов Сергей Анатольевич (председатель)	1968	0	0
Сергеев Никита Олегович	1963	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, %
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 участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Транспортировка углеводородного сырья;

Получение Эмитентом дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Андреас Ладас	1955	0	0
Джулиан Сетти	1961	0	0
Елена Крисостомидес	1949	0	0

Едиличный 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 (список исполнительных органов 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, %: **20**

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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сечин Игорь Иванович (председатель)	1960	0	0
Богданов Владимир Леонидович	1951	0	0
Богданчиков Сергей Михайлович	1957	0.0012	0.0012
Дюков Александр Владимирович	1967	0	0
Алекперов Вагит Юсуфович	1950	0	0
Хан Герман Борисович	1961	0	0

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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цзян Ци	1965	0	0
Сюткин Николай Николаевич	1975	0	0
Арефьева Яна Валерьевна	1980	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 в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сюткин Николай Николаевич (председатель)	1975	0	0
Чумаченко Владимир Александрович	1973	0	0
Винарский Игорь 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, Машицоа 13, 0002

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстиков Никита Владимирович	1978	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество с участием иностранных инвесторов "Влакра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Влакра"**

Место нахождения

117071 Россия, г.Москва, М. Калужская 19 стр. 1

ИНН: **7725059942**

ОГРН: **1027739153265**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту**

принадлежит более 20% уставного капитала ЗАО "Влакра"

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Трегуб Сергей Вадимович (председатель)	1959	0	0
Заблоцкий Павел Алексеевич	1962	0	0
Мандрыка Сергей Михайлович	1960	0	0
Груйич Мирослав	1962	0	0
Кечо Эмир	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандрыка Сергей Михайлович	1960	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)	1960	0	0
Ахкубеков Ахкубек Халидбеевич	1971	0	0
Коростелева Любовь Павловна	1950	0.00003	0.00003
Пятикопов Андрей Владимирович	1963	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 участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Управление международными проектами

Управление зарубежными проектами Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (Управляющий директор А)	1938	0.0001	0.0001
Бродский Лев Соломонович (Управляющий директор А)	1953	0.00007	0.00007
Компания АНТ Менеджерс Б.В. (Управляющий директор А)		0	0
Им Хонг Геун (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, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов 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, Суцевский 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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Трегуб Сергей Вадимович (председатель)	1959	0	0
Аношко Николай Александрович	1950	0	0
Каланда Лариса Вячеславовна	1964	0.0025	0.0025
Курцер Григорий Маркович	1980	0	0
Дод Евгений Вячеславович	1973	0	0
Федоров Павел Сергеевич	1974	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Швец Николай Николаевич	1956	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, %
Курцер Григорий Маркович	1980	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, %
Курцер Григорий Маркович (председатель)	1980	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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Каштанов Юрий Дмитриевич	1963	0	0
Лазарев Петр Иванович	1967	0.001	0.001
Шилов Сергей Геннадьевич (председатель)	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

350610 Россия, г. Краснодар, Красная, 54

ИНН: **2310095895**

ОГРН: **1042305704352**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ

Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	х акций эмитента, %
Хасанов Марс Магнавиевич (председатель)	1955	0.0003	0.0003
Гуков Станислав Геннадьевич	1973	0	0
Закатеев Валерий Петрович	1954	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	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 Дмитриевна	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-изыскательских работ

Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Щукин Юрий Васильевич	1947	0	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
Бычкова Александра Вячеславовна	1965	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 подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Латыпов Альберт Рифович	1964	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Место нахождения

660022 Россия, г. Красноярск, Партизана Железняка, 24В

ИНН: **2465214545**

ОГРН: **1082468049730**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ

Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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 Магнавиевич	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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нарушевич Юрий Анатольевич	1968	0.00006	0.00006

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Строй"**

Место нахождения

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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тучнин Андрей Вячеславович	1975	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Аэро"**

Место нахождения

115054 Россия, г.Москва, Дубининская 31А

ИНН: **7705843041**

ОГРН: **1087746656711**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Аэро»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин, а также прочим жидким и газообразным топливом ООО «РН-Аэро» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шаргалин Владимир Васильевич	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Учет и отчетность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Учет и отчетность"**

Место нахождения

628300 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Нефтеюганск, ул. Нефтяников, 6

ИНН: **8604027271**

ОГРН: **1028601259983**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Учет и отчетность»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оказание услуг по ведению бухгалтерского учета

Сопровождение финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Глухов Виктор Павлович	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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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 секторе. Обеспечение производственной деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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

119071 Россия, г.Москва, Малая Калужская, 15 стр. 31

ИНН: *7705853829*

ОГРН: *5087746000381*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Учет»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета

Обеспечение производственной деятельности Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Павлов Игорь Владиславович	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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барков Сергей Васильевич	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РН-Мамонтово"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РН-Мамонтово"*

Место нахождения

628012 Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Ханты-Мансийск, Чехова, 2

ИНН: *8612008064*

ОГРН: *1028601541825*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту*

принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Мамонтово»

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Сдача недвижимого и движимого имущества в аренду

Обеспечение производственной деятельности Эмитента и его дочерних обществ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Савичев Владимир Борисович	1967	0	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, 2.Губкинский, мкрн. 2 57

ИНН: **8913000189**

ОГРН: **1028900897277**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Пурсатком»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оказание услуг передачи данных

ООО «Пурсатком» обеспечивает внутрипроизводственную связь на объектах добычи нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах, Тюменской области

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Нехорошев Валерий Витальевич (председатель)	1946	0	0
Лебеденко Константин Викторович	1972	0	0
Логвись Иван Андреевич	1951	0	0
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Уваров Герман Викторович	1963	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х 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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Мелешко Александр Валентинович	1961	0	0
Тяпов Олег Анатольевич	1970	0	0
Джабраилов Айинда Вахидович	1960	0	0
Слива Владислав Николаевич	1973	0	0
Волгин Владимир Александрович	1975	0	0
Сухарев Максим Юрьевич	1973	0	0
Кузьмин Иван Александрович	1973	0	0
Легаев Ярослав Владимирович	1975	0	0
Мифтахов Ильяс Наильевич	1978	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Давлетшин Ралиф Рафаилович	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х 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
Зарипов Ирек Азгарович	1963	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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соловьев Сергей Ефимович	1951	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольскнефтезаводремстрой"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"*

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская

ИНН: *2703013790*

ОГРН: *1032700035290*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Строительство и ремонт объектов промышленного и социального назначения

Обеспечение производственной деятельности Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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, %: **22.5855**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оказание услуг по управлению производством

ООО «РН-Сервис» является одним из сервисных предприятий, сопровождающих производственную деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тропин Эдуард Юрьевич	1970	0.00005	0.00005

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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Глухов Виктор Павлович	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, %: **99,9999**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Закупка, поставка и реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и на экспорт ООО «РН-Трейд» является одним из нефтетрейдеров Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Липартия Гурам Ражденович	1956	0	0
Лазарев Петр Иванович	1967	0.001	0.001
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аристархов Леонид Николаевич	1963	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Роснефтефлот"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Роснефтефлот"**

Место нахождения

109004 Россия, г. Москва, Большой Дровяной переулок 12 стр. 3

ИНН: **6501096047**

ОГРН: **1026500526590**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту**

принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Роснефтефлот»

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Транспортировка грузов

ЗАО «Роснефтефлот» является предприятием, обеспечивающим основную деятельность

Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0	0
Амбросов Евгений Николаевич	1957	0	0
Андронов Сергей Александрович	1969	0	0
Медников Владимир Александрович	1955	0	0
Андрианов Василий Васильевич	1954	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

119049 Россия, г.Москва, Шаболовка 10 корп. 2

ИНН: **7709643808**

ОГРН: **1057749050787**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту**

принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «МГК»

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Организация транспортировки газа и обеспечение потребителей на договорной основе газом, газовым конденсатом и продуктами их переработки.

ОАО «МГК» создано для реализации природного газа, добываемого предприятиями, входящими в группу компаний Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андрианов Василий Васильевич	1954	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Плешивцев Всеволод Георгиевич	1950	0	0
Романенко Любовь Викторовна	1954	0	0
Посконин Антон Юрьевич	1972	0	0
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	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-Александруполис»

ООО «ТК-БА» уполномочено Правительством Российской Федерации осуществлять функции российского акционера в Международной Проектной компании, созданной для целей осуществления проектирования, строительства и эксплуатации терминалов в г. Бургас (Болгария) и г. Александруполис (Греция) и соединяющего их нефтепровода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барков Михаил Викторович (председатель)	1951	0	0
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Серегин Николай Иванович	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Евстратов Дмитрий Петрович	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть-Монголия"*

Сокращенное фирменное наименование: *КОО "Роснефть-Монголия"*

Место нахождения

115054 Монголия, г. Улан-Батор, Сухэбаторский район, ОСГ-1, ул. Жамъян гун-5/3, 4 этаж Marco Polo Place

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть-Монголия»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оптовая и мелкооптовая продажа нефтепродуктов и продуктов нефтехимической промышленности

КОО «Роснефть-Монголия» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Батболд Дашийн	1953	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения

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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972	0	0
Вовк Владимир Степанович	1944	0	0
Басарыгин Михаил Юрьевич	1968	0	0
Шашкова Наталья Шахнуровна	1972	0	0
Минчева Наталья Александровна	1974	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Сергиенко Андрей Викторович	1967	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Издательство "Нефтяное хозяйство"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"***

Место нахождения

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

ИНН: ***7706012770***

ОГРН: ***1027700576859***

Дочернее общество: ***Нет***

Зависимое общество: ***Да***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***25***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***25***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Издательская деятельность

Получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гирзекоев Александр Альбертович (председатель)	1954	0	0
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0	0
Бойко Владимир Кириллович	1956	0	0
Архипов Геннадий Геннадьевич	1955	0	0
Страшнова Ирина Михайловна	1974	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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: *6506000523*

ОГРН: *1026500885674*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Охинская ТЭЦ»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *81.99*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *81.99*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии

Получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенны х 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

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Лагутин Федор Васильевич (председатель)	1954	0	0
Петин Александр Вячеславович	1966	0	0
Ермакова Наталья Александровна	1975	0	0
Коробейникова Ольга Александровна	1970	0	0
Кузин Юрий Викторович	1964	0	0
Кузьмин Евгений Владимирович	1975	0	0
Мубаракшина Рита Михайловна	1964	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту**

принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Ордалия 2000»

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Торговая и торгово-посредническая деятельность

Получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Якушев Сергей Андреевич	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Место нахождения

353410 Россия, Краснодарский край, г.Анапа, Пионерский проспект, 19

ИНН: **2301048899**

ОГРН: **1032300011677**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **96.2**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оказание санаторно-курортных и туристических услуг

Получение дополнительного дохода

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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 (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Текнеджи Артем Владимирович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Место нахождения

Абхазия, г.Сухум, проспект Леона, 9

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ.

Участие в проекте освоения шельфа Черного моря.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванцов Вадим Юрьевич	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Здоровье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Здоровье"**

Место нахождения

115054 Россия, г.Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Здоровье"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Оказание санаторно-курортных услуг гражданам.

Обеспечение производственной и социальной деятельности Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самойлов Валентин Никитич	1946	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "РН-Охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "РН-Охрана"**

Место нахождения

109044 Россия, г.Москва, Воронцовская 6 стр. 1

ИНН:

ОГРН:

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Охрана"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.98**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание услуг по защите жизни и здоровья граждан и имущества
Обеспечение безопасности деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лозинский Константин Михайлович	1959	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Абхазия"**

Место нахождения

Абхазия, г.Сухум, пр.Леона 9

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Абхазия"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Реализация нефтепродуктов и нефтехимической продукции. ООО "РН-Абхазия" входит в группу

сбытовых предприятий ОАО "НК "Роснефть".

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дубачев Эдуард Вячеславович	1968	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Вал Шатского"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Вал Шатского"*

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, ул. Дубининская, 31А.

ИНН:

ОГРН:

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "Вал Шатского"*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *85.86*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Добыча нефти, газа и их переработка; геолого-поисковые и поисково-разведочные работы; разработка месторождений углеводородов; обустройство месторождений.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

Невский Александр Александрович	1962	0	0
---------------------------------	------	---	---

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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	490 719	
Здания	28 186 834	7 763 311
Сооружения	349 265 905	113 560 601
Машины и оборудование	57 806 061	18 955 357
Инструмент		
Транспортные средства	3 603 484	1 240 010
Производственный и хозяйственный инвентарь	787 396	568 912
Прочие	78 308	38 732
ИТОГО:	440 218 707	142 126 923

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **30.06.2010**

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

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:

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	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Выручка	439 757 195	492 570 413
Валовая прибыль	198 581 580	179 702 839
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	81 324 704	69 719 622
Рентабельность собственного капитала, %	13.07	8.78
Рентабельность активов, %	5.34	3.93
Коэффициент чистой прибыльности, %	18.49	14.15
Рентабельность продукции (продаж), %	30.99	22.6
Оборачиваемость капитала	0.4	0.37
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса		

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):

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная в приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

За 1 полугодие 2010 года выручка без учета акцизов, экспортной пошлины и прочих налогов увеличилась относительно аналогичного периода 2009 года на 12% с 439, 75 млрд. рублей до 492,57 млрд. рублей. Основным фактором увеличения выручки явилось наращивание объемов реализации нефтепродуктов и значительный рост цен реализации продукции Компании в связи с благоприятной конъюнктурой цен на мировом рынке нефти и нефтепродуктов, а также цен внутреннего рынка.

Валовая прибыль снизилась относительно первого полугодия 2009 года на 9,5% или на 18,87 млрд. рублей. Основным фактором, оказавшим негативное влияние на снижение валовой прибыли, явилось увеличение себестоимости реализованной продукции на 30%. Причины роста себестоимости: рост затрат на НДС (в связи с ростом ставки в условиях высоких мировых цен на нефть), рост суммы акцизов, увеличение прочих затрат (услуги операторов добычи нефти и процессинга), рост закупной стоимости сырья и материалов, рост стоимости и себестоимости газа, увеличение затрат на транспортировку нефти на переработку. Прибыль от продаж по отношению к прошлому полугодью снизилась на 24,9 млрд. рублей в основном за счет роста коммерческих расходов на 6,2 млрд. рублей. Коммерческие расходы выросли за счет увеличения объемов реализуемой продукции и роста транспортных тарифов естественных монополий.

Как следствие вышеперечисленных факторов, чистая прибыль в первом полугодии 2010 года снизилась по отношению к прошлому периоду на 11,6 млрд. рублей. Помимо вышеуказанных, отрицательных факторов, положительное влияние на величину чистой прибыли в первом полугодии 2010 года оказало положительное сальдо процентов к уплате и получению, которое увеличилось на 7,5 млрд. рублей, а также сальдо иных прочих доходов и расходов на 3,9 млрд. рублей. Одним из положительных факторов явилось уменьшение отрицательного сальдо по курсовым разницам. Так, за отчетный период 2010 года, отрицательное сальдо по курсовым разницам составило (12,8) млрд. рублей против (26,1) млрд. рублей за 2009 год.

Снижение финансовых результатов отразилось на уменьшении коэффициентов рентабельности.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Факторы, которые оказали влияние на изменение размера выручки и прибыли в 1 полугодии 2010 года, представлены в разделе 4.5.1.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Собственные оборотные средства	-366 939 646	-234 362 934
Индекс постоянного актива	1.59	1.32
Коэффициент текущей ликвидности	1.23	1.68
Коэффициент быстрой ликвидности	1.15	1.58
Коэффициент автономии собственных средств	0.41	0.45

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 30.06.2009 г. по 30.06.2010 г. По итогам рассматриваемого периода основным фактором, обуславливающим рост ликвидности Эмитента, было опережающее наращивание оборотных активов, в первую очередь краткосрочных финансовых вложений, денежных средств и дебиторской задолженности при стабильном уровне краткосрочных заёмных средств. Так, за истекший год оборотные активы выросли на 211 430 млн.руб.: с 535 146 млн.руб. до 746 576 млн.руб. при том, что краткосрочные обязательства снизились на 3 202 млн.руб.: с 434 731 млн.руб. до 431 529 млн.руб.

Достаточность капитала.

На протяжении периода с 30.06.2009 г. по 30.06.2010 г. коэффициент автономии собственных средств продемонстрировал рост, составив на конец рассматриваемого периода 0,45. 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. Однако, за последние 12 месяцев наметилась тенденция к снижению 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	2010, 6 мес.
Размер уставного капитала	105 982
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	-117 297
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0.01
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли	5 299

эмитента	
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	113 275 203
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	69 719 622
Общая сумма капитала эмитента	794 193 281

Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

Наименование показателя	2010, 6 мес.
ИТОГО Оборотные активы	100
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности, %	0.58
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения), %	0.32
Готовая продукция и товары для перепродажи, %	2.32
Товары отгруженные, %	0.58
Расходы будущих периодов, %	0.21
Прочие запасы и затраты, %	
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, %	2.18
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	33.53
краткосрочная, %	30.88
долгосрочная, %	2.65
Краткосрочные производные финансовые инструменты, %	0.02
Краткосрочные финансовые вложения, %	49.89
Денежные средства, %	10.37
Прочие оборотные активы, %	
Величина оборотных средств эмитента (тыс. руб.):	
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	4 328 140
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	2 421 705
Готовая продукция и товары для перепродажи	17 314 098
Товары отгруженные	4 354 194
Расходы будущих периодов	1 567 135
Прочие запасы и затраты	
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	16 244 305
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	250 319 941
краткосрочная	230 572 416
долгосрочная	19 747 525
Краткосрочные производные финансовые инструменты	169 299
Краткосрочные финансовые вложения	372 453 877
Денежные средства	77 402 811
Прочие оборотные активы	
Итого	746 575 505

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).*

Нет

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, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех

финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резерв под обесценение финансовых вложений на 01.01.2009 г. составляет 1 051 822 тыс. рублей.

Резерв под обесценение финансовых вложений на 31.12.2009 г. составляет 2 459 744 тыс. рублей.

Резерв под обесценение финансовых вложений на 30.06.2010 г. составляет 2 131 381 тыс. рублей.

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Займ, Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив», ООО «Нефть-Актив»; 117071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1; ИНН 7725594298**

Размер вложения в денежном выражении: **271 034 277 482.91**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Проценты начисляются по ставке 2% годовых. Погашение процентов предусмотрено в конце срока действия договора.

Объект финансового вложения: **Займ, Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть», ЗАО «Ванкорнефть»; 663230, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д. 20; ИНН 2437261631**

Размер вложения в денежном выражении: **157 687 150 255.67999**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

0

Объект финансового вложения: **Займ, Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие», ООО «РН-Развитие»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706645719**

Размер вложения в денежном выражении: **244 649 618 269.48001**

Валюта: **RUR**

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:

Убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности за 6 месяцев 2010 года, нет.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

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	6 758	916
Патенты	10 311	1 180
Лицензии на право пользования недрами	3 763 348	813 735
Программный продукт	399 335	115 378
Итого	4 179 752	931 209

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 производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным 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:

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 отчетный период:

Затраты на научно-техническую деятельность ОАО «НК «Роснефть» в целом за 2-е полугодие 2010г. составили 48,387 млн. руб., в том числе за II квартал – 29,787 млн. руб. Данные затраты осуществлялись за счет собственных средств по следующим основным направлениям:

- создание цифровой региональной геолого-геофизической основы для планирования ГРП и ПТД;*
- развитие интегрированного проектирования разработки месторождений с объединением всех ключевых процессов (разработка, бурение и заканчивание, нефтегазодобыча, обустройство, экономика и т.д.);*
- мониторинг качества сырья и работы установок нефтепереработки и нефтехимии.*

Во II квартале 2010 г. в ОАО «НК «Роснефть» протоколом Инвестиционного комитета №15/10 от 25.06.10г. утверждена Комплексная инновационная программа ОАО «НК «Роснефть», направленная на развитие и интенсификацию инновационной и научно-технической деятельности Компании, включающая 20 приоритетных для ОАО «НК «Роснефть» направлений исследований:

- 1. Геологоразведка и исследование пластов*
- 2. Геология и разработка месторождений*
- 3. Строительство скважин*
- 4. Технологии добычи нефти и газа*
- 5. Строительство и эксплуатация объектов наземной инфраструктуры*
- 6. Нетрадиционные источники углеводородов (вязкие нефти, бажен, газогидраты, нефть из угля)*
- 7. Неуглеводородное сырье*
- 8. Шельфы*

9. Информационные технологии «Апстрим»
10. Технологии нефтепереработки
11. Технологии нефтегазохимии, GTL
12. Разработка собственных катализаторов
13. Разработка новых продуктов нефтепереработки
14. Переработка тяжелых нефтяных остатков
15. Информационные технологии «Даунстрим»
16. Инжиниринговая поддержка внедрения новых технологий корпоративными проектными институтами
17. Энергосбережение
18. Экология
19. Альтернативная энергетика
20. Системы распространения знаний и общекорпоративные информационные технологии

Основными целями инновационных разработок является создание нового оборудования, технологий, проведение масштабных опытно-промышленных работ, которые позволят повысить эффективность процессов добычи и переработки нефти, сократить удельные затраты Компании. Научные исследования будут реализовываться методами проектного управления через систему Целевых Инновационных Проектов (ЦИП).

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

По состоянию на дату окончания отчетного квартала Эмитентом получены патенты 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 09.06.2006г.;
4. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322611, приоритет изобретения 25.08.2006г.;
5. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322571, приоритет изобретения 25.08.2006г.;

полезные модели:

6. «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», № 74976, приоритет от 04.03.2008г.;
7. «Электроцентробежный малodeбитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», № 74974, приоритет от 04.03.2008г.;

Эмитентом получено свидетельство на товарный знак № 340473 «TPMSYS», приоритет товарного знака 12.10.2006г.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

В соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации (часть 4 ст.1363) 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

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершённых финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» Минэнерго РФ (ЦДУ ТЭК).

Добыча нефти

Показатели деятельности топливно-энергетического комплекса России за 2005-2009 годы свидетельствуют о замедлении темпов роста основных показателей работы отрасли.

В 2009 году добычу нефти осуществляли 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «НОВАТЭК», 3 компании-оператора СРП и другие добывающие организации.

В период с 2005 года по 2009 год добыча нефти в России увеличилась на 5,2% с 470,0 млн. тонн до 494,2 млн. тонн. Вместе с тем, в 2008 году добыча нефти снизилась относительно уровня 2007 года на 0,6%.

Рост добычи нефти в 2009 году на 1,2% по сравнению с 2008 годом был обусловлен вводом в 2008-2009 годах новых месторождений (Ванкорское, Южно-Хыльчуйское, Уватская группа, Верхнечонское, Талаканское). Без учета указанных месторождений добыча нефти в России в 2009 году снизилась по сравнению с 2008 годом на 1,5%.

Проходка в бурении в 2009 году составила 14555 тыс. м, сократившись на 5,8% по сравнению с 2008 годом. В том числе проходка в разведочном бурении сократилась на 45,5% до 464 тыс. м, в эксплуатационном бурении – сократилась на 3,5% до 14091 тыс. м.

В 2009 году доля скважин, дающих продукцию, составила 83,7% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин увеличилась с 16,0% в 2008 году до 16,3% в 2009 году. В 2009 году введено в эксплуатацию 5231 новых нефтяных скважин, что на 362 скважины меньше уровня 2008 года.

По итогам I полугодия 2010 года добыча нефти в России составила 249,6 млн. тонн, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2009 года на 2,9%. Без учета Ванкорского месторождения рост добычи нефти в России составил 0,4%.

Переработка нефти

По данным ЦДУ ТЭК, на заводах России в 2009 году переработано 235,5 млн. тонн нефти, что на 0,1% меньше показателя 2008 года. Среднесуточная переработка нефти в России в 2009 году составила 645,3 тыс. т/сутки, увеличившись на 0,2% к уровню 2008 года (разница темпов роста среднесуточной и накопленной переработки обусловлена разным количеством дней в 2008 году (високосный) и 2009 году).

Производство автобензинов в 2009 году составило 35,8 млн. тонн (рост на 0,7% к уровню 2008 года), дизельного топлива – 67,4 млн. тонн (снижение на 2,1% к уровню 2008 года), топочного мазута – 64,2 млн. тонн (рост на 0,9% к уровню 2008 года).

Доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов в 2009 году составила 82,5% (в 2008 году – 77,3%).

Глубина переработки нефти в 2009 году снизилась относительно 2008 года на 0,1 п.п. и составила 71,8%.

По итогам I полугодия 2010 года переработка нефти в России составила 120,6 млн. тонн, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2009 года на 4,6%. Глубина переработки нефти составила 70,9% (в I полугодии 2009 года – 71,3%). Производство автобензинов сократилось на 1,2% до 17,3 млн. тонн, при этом доля высокооктановых бензинов увеличилась с 82,3% в I полугодии 2009 года до 84,1% в I полугодии 2010 года. Производство дизтоплива увеличилось на 4,7% до 34,3 млн. тонн, производство топочного мазута увеличилось на 6,4% до 33,9 млн. тонн.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2009 году экспорт нефти из России увеличился относительно 2008 года на 3,7% и составил 246,0 млн. тонн. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2009 году 49,8% (в 2008 году – 48,6%).

По итогам I полугодия 2010 года экспорт нефти составил 121,3 млн. тонн, сократившись на 0,7% по сравнению с аналогичным периодом 2009 года в связи с сокращением на 39,0% экспорта нефти в Белоруссию (с 10,6 млн. тонн в I полугодии 2009 года до 6,5 млн. тонн в I полугодии 2010 года).

Экспорт нефти в страны Дальнего зарубежья в I полугодии 2010 года составил 108,2 млн. тонн, увеличившись на 2,1% по сравнению с аналогичным периодом 2009 года.

Цены на нефть

После достижения в июле 2008 года исторического максимума в \$130/барр. цена нефти Urals резко снизилась до \$40/барр. в декабре 2008 года в связи с сокращением спроса вследствие мирового финансового кризиса.

Средняя цена нефти Urals составила \$61,0/барр. за 2009 г., снизившись на 35,5% по сравнению с 2008 годом.

В течение 2009-2010 годов происходил рост цены нефти Urals – с 43,2/барр. в январе 2009 г. до \$73,4/барр. в декабре 2009 г. (рост на 70% к январю 2009 г.) и до \$82,6/барр. в апреле 2010 года (рост на 12,6% к декабрю 2009 г.). Рост цены нефти был обусловлен постепенным восстановлением мировой экономики и ростом спроса на энергоресурсы. В мае 2010 г. цена нефти снизилась до \$73,7/барр., в июне – слегка выросла до \$74,4/барр. Снижение цены нефти было обусловлено неопределенностью относительно перспектив экономического роста, долговым кризисом в Европе и ужесточением кредитной политики в Китае.

Средняя за I полугодие 2010 года цена нефти Urals составила \$76,08/барр., увеличившись на 49,5% по сравнению с аналогичным периодом 2009 года.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2005-2010 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2005	2006	2007	2008	2009	I п/г 2010
Добыча нефти, млн. т	470,0	480,5	491,3	488,5	494,2	249,6
Изменение к предыдущему году, %	2,4	2,2	2,2	-0,6	1,2	2,9
Прирост запасов нефти, млн. т	533,0	580,0	550,0	500,0	620,0	нет данных
Проходка в бурении, тыс. м	9 809	12 305	14 631	15 454	14 555	8 317
в т.ч. разведочное бурение	635	722	871	852	464	394
эксплуатационное бурение	9 174	11 583	13 761	14 603	14 091	7 923
Эксплуатационный фонд скважин, ед.	152 612	155 203	157 129	158 444	158 755	159 634
Фонд скважин, дающих продукцию, ед.	122 657	127 983	131 343	133 085	132 898	133 678
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	19,6	17,5	16,4	16,0	16,3	16,3
Ввод новых скважин, ед.	3 805	4 432	5 201	5 593	5 231	2 714
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,9	9,8	9,6	9,3	9,3	9,7
Средний дебит новых скважин, т/сут	41,4	40,7	43,5	41,9	43,2	49,1
Переработка нефти, млн. тонн	206,7	218,8	227,7	235,7	235,5	120,6
Изменение к предыдущему году, %	6,5	5,9	4,1	3,5	-0,1	4,6
Глубина переработки нефти, %	71,3	71,7	71,4	71,9	71,8	70,9
Производство автобензинов, млн. тонн	31,9	34,3	35,0	35,5	35,8	17,3
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	58,7	68,6	74,3	77,3	82,5	84,1
Экспорт нефти, млн. т	241,2	246,2	253,0	237,3	246,0	121,3
Изменение к предыдущему году, %	8,4	2,1	2,8	-6,2	3,7	-0,7
Цена нефти Urals, \$/барр.	50,7	61,4	69,4	94,5	61,0	76,1

Источник: ЦДУ ТЭК

Положение ОАО «НК «Роснефть» в отрасли

По состоянию на конец 2009 года в состав Группы ОАО «НК «Роснефть» входили 438 дочерних и зависимых обществ, данные которых консолидировались в бухгалтерском отчете по РСБУ.

Компания имеет многопрофильную интегрированную структуру, обеспечивающую присутствие в большинстве регионов России.

По состоянию на 31 декабря 2009 г. списочная численность персонала НК «Роснефть» и ее дочерних обществ составляла 167 тысяч человек.

Компания является одним из лидеров российского бизнеса и является крупнейшей в России компанией по объемам добычи и переработки нефти.

	Отчетный период					Доля НК «Роснефть» в России в 2009 г., %
	2005	2006	2007	2008	2009	
Запасы нефти (ABC1), млн. т	2 522,6	3 060,4	3 835,3	3 839,7	3 909,5	нет данных*
Запасы газа (ABC1), млрд. м ³	1 501,1	1 521,1	1 706,5	1 716,5	1 723,1	нет данных*
Добыча нефти, млн. т	74,6	80,8	101,0	110,1	112,8	22,8

Добыча газа (без газа сожженного на факеле), млрд. м ³	13,1	13,7	15,3	12,5	12,8	2,2
Переработка нефти, млн. т	22,2	24,0	40,2	49,3	49,8	21,1
Экспорт нефти, млн. т	46,0	56,9	63,2	58,9	61,8	25,1

* данные о запасах нефти и газа в целом по России составляют государственную тайну

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента, и результаты такой деятельности.

На протяжении последних пяти лет ОАО «НК «Роснефть» 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 (2005-2009) ОАО «НК «Роснефть» увеличило объем добычи нефти более чем в 1,5 раза, что связано с приобретением и вводом в эксплуатацию новых добывающих активов. Наличие данного фактора имело место в 2007 году в связи с покупкой на аукционах нефтедобывающих активов ОАО НК «ЮКОС» и в 2009 году в связи вводом в эксплуатацию нового Ванкорского месторождения.

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 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 2009 году увеличился в 2,2 раза относительно 2005 года. Объем переработки Компании увеличился в связи с приобретением в 2007 году ряда нефтеперерабатывающих заводов. Кроме того, за последние 5 лет положительным фактором, улучшающим результаты деятельности Эмитента, является проведение реконструкции и модернизации действующих НПЗ, что позволило увеличить объем первичной переработки нефти и существенно повысить качество и ассортимент производимых нефтепродуктов.

Основными экономическими факторами, влияющими на результаты деятельности Эмитента, являются следующие:

Макроэкономические показатели

➤ *Изменение цен на нефть и нефтепродукты на международном рынке*

Изменение мировых цен на нефть и нефтепродукты оказывает существенное влияние на операционные результаты деятельности Компании.

Среднегодовая цена нефти сорта URALS в 2009 г. составила 61,0 долл./барр., что в 1,5 раза ниже средней цены в 2008 г. При этом в I квартале 2009 г. цена находилась на низком уровне и, в среднем, составила 43,6 долл./барр. С апреля по июнь цена росла, а в июне–декабре находилась в диапазоне 64–76 долл./барр.

По сравнению с 2008 г. среднегодовые цены на дизельное топливо и авиакеросин в Северо-Западной Европе снизились в 1,8 раза и составили соответственно 519 долл./т и 563 долл./т, цены на прямогонный бензин упали до 531 долл./т (в 1,5 раза), а на мазут – до 344 долл./т (в 1,3 раза).

С учетом влияния роста курса доллара к рублю цена реализации нефти Компании на экспорт

(включая пошлину) за 2009 год составила 12,4 тыс. руб/т против 14,7 тыс. руб/т в 2008 году (снижение в 1,2 раза), экспортная цена реализации нефтепродуктов Компании составила 13,5 тыс руб/т против 15,9 тыс руб/т в 2008 году (снижение в 1,2 раза).

В среднем за январь-июнь 2010 года конъюнктура цен на мировом рынке нефти была более благоприятной по сравнению с аналогичным периодом 2009 года: цена URALS составила 76,1 долл./барр., превысив уровень цены аналогичного периода 2009 г. на 25,2 долл./барр.

По сравнению с 1 полугодием 2009 г. среднегодовые цены на дизельное топливо и авиакеросин в Северо-Западной Европе увеличились в 1,4 раза и составили соответственно 652 долл./т и 701 долл./т, цены на прямогонный бензин и мазут составили соответственно 699 долл./т и 437 долл./т, увеличившись в 1,6 раза.

В рублевом эквиваленте средняя цена реализации нефти Компании на экспорт за отчетный период 2010 года составила более 16 тыс.руб./т, увеличившись относительно цены аналогичного периода 2009 года в 1,4 раза, экспортная цена реализации нефтепродуктов Компании составила 16,4 тыс. руб/т и возросла в 1,4 раза, внутренние цены на нефтепродукты увеличились в среднем до 15,1 тыс.руб/т (в 1,2 раза относительно аналогичного периода 2009 года),

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 экспортных пошлин и НДС.

➤ Обменный курс рубля к доллару США

Другим комплексным фактором, оказывающим влияние на результаты деятельности Эмитента, является курс доллара США к рублю. Поскольку значительная часть выручки Компании от продажи нефти и нефтепродуктов номинирована в долларах США, а основная часть расходов номинирована в рублях, то укрепление рубля по отношению к доллару оказывает отрицательное влияние на операционные результаты «Роснефти», так как приводит к снижению выручки в рублевом выражении. И наоборот, ослабление рубля приводит к росту выручки Компании.

В 2009 г. среднегодовой обменный курс доллара США к рублю увеличился до 31,7 руб./долл., или на 27,6% по сравнению с 24,9 руб./долл. в 2008 г. Рост курса доллара (ослабление рубля) частично компенсировал сокращение валютной выручки в результате падения мировых цен на нефть и нефтепродукты.

В январе-июне 2010 г. средний обменный курс доллара США к рублю снизился до 30,1 руб./долл., или на 9,1% по сравнению с 33,1 руб./долл. в аналогичном периоде 2009 г. Падение курса доллара (укрепление рубля) частично сократило эффект увеличения валютной выручки в результате роста мировых цен на нефть и нефтепродукты.

Основная часть задолженности Компании номинирована в долларах США. Переоценка задолженности в связи с изменением валютного курса приводит к образованию курсовых разниц. Ослабление рубля (рост курса доллара) приводит к образованию отрицательной курсовой разницы и соответствующему сокращению чистой прибыли Компании. Укрепление национальной валюты приводит к образованию положительной курсовой разницы и соответствующему увеличению чистой прибыли Компании. При этом образование курсовых разниц практически не оказывает влияния (за исключением изменения налога на прибыль) на ключевой показатель деятельности Компании- Свободный Денежный Поток.

В связи с ростом курса доллара в 2009 г. отрицательное сальдо курсовых разниц составило (15,4) млрд руб. и сократилось на (44,4) млрд.руб. относительно отрицательного сальдо в 2008 году (59,8) млрд руб.

В 1 полугодии 2010 года курс доллара привел к образованию отрицательного сальдо по курсовой разнице в сумме (12,8) млрд.руб. против отрицательного сальдо курсовой разницы 2009 года в сумме (26,1) млрд.руб. Отрицательная курсовая разница снизила прибыль Компании.

➤ Темпы инфляции и тарифы естественных монополий

Темпы инфляции и уровень тарифов естественных монополий оказывает существенное влияние на уровень операционных затрат Компании.

По данным Росстата РФ, в 2009 году индекс потребительских цен (к декабрю 2008 г.) составил

8,8%, индекс цен производителей – 13,9%. В январе-июне 2010 года инфляция была ниже уровня соответствующего периода 2009 года: потребительские цены возросли относительно декабря 2009 г. на 4,4%, цены производителей увеличились на 9,2% против 7,4% и 10% соответственно в аналогичном периоде 2009 г.

В 2009 году рост среднего тарифа на электроэнергию по РФ составил 21,5% против 22,4% в 2008 г. При этом рост среднего тарифа для «Роснефти» (с учетом увеличения доли электроэнергии, приобретаемой на нерегулируемом рынке) составил 24,0%. Рост среднего индекса тарифа на электроэнергию в 1 полугодии 2010 года составил 16,4% по сравнению с 21,5% в аналогичном периоде 2009 года.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет транспортировку продукции по системам магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть», ОАО «АК «Транснефтепродукт», а также по железнодорожной системе ОАО «РЖД». Транспортные расходы составляют более 50% от операционных затрат Компании (без учета налогов) и оказывают существенное влияние на величину прибыли.

Величина индексации базовых тарифов транспортировки определяется Федеральной службой по тарифам. Тарифы устанавливаются для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от его протяженности и иных факторов. Железнодорожные тарифы зависят от веса и вида груза, и расстояния транспортировки.

В 2009 г. индексация транспортных тарифов проводилась дважды – в январе и в июле–августе. Увеличение средних транспортных тарифов относительно декабря 2008 г. составило:

- ОАО «АК «Транснефть» – на 20,8% для всех направлений;
- ОАО «АК «Транснефтепродукт» – на 11,2% для экспортных направлений и на 13,1% для внутренних поставок;
- ОАО «РЖД» – на 11% для нефтепродуктов и на 5,7% для нефти. Кроме того, внепланово с июля 2009 г. произведена индексация на 5,7% тарифов при поставке нефти в Китай.

В результате в 2009 г. рост тарифов практически по всем транспортным системам естественных монополий превысил уровень инфляции и стал основной причиной увеличения транспортных расходов Компании.

В 1 полугодии 2010 года индексация транспортных тарифов, практически по всем направлениям реализации, превысила уровень индексации аналогичного периода 2009 года и была значительно выше инфляции отчетного периода 2010 года:

- ОАО «АК «Транснефть» – на 15,9% для всех направлений против 15,7% в 2009 году;
- ОАО «АК «Транснефтепродукт» – на 10,4% для экспортных направлений против 4,1% в 2009 году и на 2,2% для внутренних поставок против 7,5% в 2009 году;
- ОАО «РЖД» – на 9,4% для всех направлений против 0% для нефти и 5% для нефтепродуктов в 2009 году.

➤ **Налогообложение**

Изменение ставок налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортных пошлин

НДПИ и экспортные пошлины рассчитываются на основе цен на нефть на международном рынке. Изменение ставок НДПИ и экспортных пошлин в значительной степени нивелирует, как положительный, так и отрицательный эффект изменения цен на нефть на финансовые результаты «Роснефти».

В 2009 г. средняя законодательно установленная ставка НДПИ на нефть составила 2 299 руб./т, снизившись в 1,4 раза относительно 2008 г. Снижение связано с падением цены на нефть и изменением с января 2009 г. формулы расчета НДПИ. На величину средней фактической ставки НДПИ «Роснефти» помимо вышеуказанных факторов оказало влияние начало добычи нефти на Ванкорском месторождении, нефть которого не подлежит обложению НДПИ до превышения определенного уровня накопленной добычи.

Средняя ставка экспортной пошлины на нефть составила в 2009 году 179,3 долл./т, снизившись в 2 раза по сравнению с 2008 г. Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 133,1 долл./т, на темные – 71,7 долл./т, что в 1,9 раза ниже средних ставок за 2008 г.

В январе-июне 2010 г. средняя законодательно установленная ставка НДС на нефть составила 2 928 руб./т, увеличившись в 1,6 раза относительно аналогичного периода 2009 г. за счет роста цены на нефть.

Ставка экспортной пошлины на нефть составила в 1 полугодии 2010 г. 272,7 долл./т, увеличившись в 2,2 раза по сравнению с аналогичным периодом 2009 г. Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 196 долл./т, на темные – 105,6 долл./т, что в 2,1 раза выше средних ставок аналогичного периода 2009 года.

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.

В декабре 2008 г. был принят Закон № 234-ФЗ, в соответствии с которым сократился период мониторинга цен при установлении ставок экспортных пошлин. С 2009 г. ставка пересматривается каждый месяц исходя из средней цены на нефть сорта Юралс, сформировавшейся за период с 15-го числа предыдущего месяца по 14-е число текущего месяца включительно. Данное изменение законодательства позволило снизить эффект временного лага, возникающий из-за несоответствия ставки экспортной пошлины и текущей цены на нефть (данный эффект особенно значителен в периоды резких колебаний уровня цен).

Изменение ставки налога на прибыль

С 1 января 2009 г., в соответствии с принятыми в 2008 г. поправками в Налоговый кодекс РФ, ставка налога на прибыль была понижена с 24 до 20%. Вследствие изменения налоговой ставки и изменений в учетной политике в области признания расходов будущих периодов сальдо отложенных налоговых активов и сальдо отложенных налоговых обязательств на начало отчетного года были изменены по сравнению с аналогичными показателями на конец предыдущего года. В результате эффективная налоговая ставка в 2009 г. составила 17 % против 25 % в 2008 г. В 1 полугодии т.г. эффективная налоговая ставка составила 19,6 % против 17,9 % в аналогичном периоде 2009 года.

➤ Объемы производства и оптимизация затрат

В 2009 г. добыча нефти и конденсата в целом по ОАО «НК «Роснефть» увеличилась относительно 2008 года на 2,4%, производство нефтепродуктов – на 1,6%. В 1 полугодии 2010 года рост добычи нефти составил 8,0% относительно аналогичного периода 2009 года, объем производства нефтепродуктов остался на уровне прошлого года.

В условиях значительного наращивания в 2009 году объема работ в нефтегаздобыче, рост затрат на добычу 1т нефти за 2009 год относительно 2008 года составил 8,8%, что сопоставимо со средним уровнем инфляции по стране. Удельные затраты на переработку 1т нефти сохранились практически на уровне 2008 года (+0,1%).

Сдерживание роста затрат достигнуто благодаря большому спектру мероприятий, проводимых Эмитентом по сокращению производственных затрат и повышению эффективности производства. 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

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние общества, представляя собой одну из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний Российской Федерации, являются активными участниками рынков нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «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 технических регламентов и стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.

Что касается розничного сектора, то товарный знак ОАО «НК «Роснефть» является одним из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности. В течение ряда лет ОАО «НК «Роснефть» осуществляет широкую реконструкцию мощностей Комсомольского нефтеперерабатывающего завода, оператором которого в настоящее время является ООО «РН-Комсомольский НПЗ» и модернизацию мощностей Туапсинского НПЗ, оператором которых является ООО «РН-Туапсинский НПЗ». Продолжаются работы по реконструкции и модернизации других нефтеперерабатывающих заводов Компании, что в целом позволит в дальнейшем улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии со статьей 8 Устава ОАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров*
- Совет директоров*
- Правление - коллегиальный исполнительный орган*

•Президент – единоличный исполнительный орган.

В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

Компетенция общего собрания акционеров (п. 9.2. ст. 9 Устава ОАО "НК "Роснефть").

Общее собрание акционеров большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:

- (1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;**
- (2) реорганизация Общества;**
- (3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;**
- (4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;**
- (5) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций, если такое размещение осуществляется**
 - (i) посредством закрытой подписки на выпускаемые акции;**
 - (ii) посредством открытой подписки на дополнительные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;**
- (6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;**
- (7) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных п.3 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах».**

Общее собрание акционеров простым большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:

- (1) избрание членов Совета директоров Общества;**
- (2) досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров;**
- (3) избрание членов ревизионной комиссии Общества;**
- (4) досрочное прекращение полномочий членов ревизионной комиссии Общества;**
- (5) утверждение аудитора Общества;**
- (6) утверждение годовых отчетов Общества;**
- (7) утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;**
- (8) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;**
- (9) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и по результатам финансового года;**
- (10) определение порядка ведения общего собрания акционеров;**
- (11) дробление и консолидация акций;**
- (12) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;**
- (13) уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);**
- (14) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных п.2 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;**
- (15) одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;**
- (16) участие в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;**
- (17) проведение ревизионной комиссией проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества;**
- (18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, в том числе:**
 - (i) Положение об общем собрании акционеров Общества;**
 - (ii) Положение о Совете директоров Общества;**
 - (iii) Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) Общества;**
 - (iv) Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте) Общества;**
 - (v) Положение о ревизионной комиссии Общества;**
- (19) установление вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;**
- (20) установление вознаграждения и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии**

Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;

(21) установление возмещения за счет средств Общества лицам и органам – инициаторам внеочередного общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания;

(22) иные вопросы, отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров.

Компетенция Совета директоров (п. 10.1 ст. 10 Устава ОАО «НК «Роснефть»).

При осуществлении руководства деятельностью ОАО "НК "Роснефть" Совет директоров Общества:

- (1) определяет приоритетные направления деятельности;*
- (2) утверждает долгосрочную стратегию развития;*
- (3) утверждает планы финансово-хозяйственной деятельности;*
- (4) определяет модель организации бизнеса;*
- (5) определяет принципы и структуру корпоративного управления;*
- (6) определяет основные направления региональной политики;*
- (7) утверждает концепцию управления рисками и контролирует ее реализацию;*
- (8) утверждает перечень ключевых управленческих и бизнес-процессов;*
- (9) утверждает организационную структуру Общества, а также 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 внутрихозяйственном контроле, документальных проверках и ревизиях;

Совет директоров представляет общему собранию акционеров рекомендации по следующим вопросам:

(1) порядок распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;

(2) размер дивиденда по акциям и порядок его выплаты;

(3) размер выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;

*Совет директоров назначает Корпоративного секретаря Общества;
Совет директоров назначает секретаря Совета директоров;
Совет директоров принимает решения по иным вопросам, отнесенным Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим Уставом к компетенции Совета директоров.*

К компетенции Правления Общества в соответствии с п. 12.8 ст. 12 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности;*
- (2) разработка планов финансово-хозяйственной деятельности для представления на утверждение Совету директоров;*
- (3) предварительное (перед вынесением на рассмотрение Совета директоров) рассмотрение и одобрение расходов, не предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности;*
- (4) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;*
- (5) утверждение штатного расписания Общества;*
- (6) формирование состава комитетов Общества;*
- (7) утверждение кандидатур руководителей филиалов и представительств Общества и прекращение их полномочий;*
- (8) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в некоммерческих организациях;*
- (9) утверждение показателей эффективности деятельности и размеров годовых премий (бонусов) руководителей самостоятельных структурных подразделений Общества;*
- (10) принятие решения о совершении, изменении и досрочном прекращении Обществом следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):*
 - любой сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или цена сделки составляет размер до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества, совершаемых в рамках обычной хозяйственной деятельности и входящих в компетенцию Президента в соответствии с пунктом 11.6 настоящего Устава;*
 - любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения активов, не используемых для непосредственного осуществления основных видов деятельности Общества (непрофильных активов), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;*
 - любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление Обществом такого вида деятельности), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;*
 - любой безвозмездной сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), уплаты членских взносов (иных расходов) связанных с участием Общества в некоммерческих организациях в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;*
 - соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которое влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;*
 - любой иной сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности (за исключением конверсионных сделок), которая влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, отнесенных к компетенции Совета директоров Общества.*
- (11) принятие решения о реализации бизнес-проектов (в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, с осуществлением иностранных инвестиций), любых других приоритетных для деятельности Общества инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;*
- (12) утверждение списков кандидатов в органы управления Обществ Группы;*
- (13) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:*
 - утверждение организационной структуры и общей штатной численности Ключевых обществ группы;*

- утверждение распределения чистой прибыли Ключевых обществ группы;
- создание и ликвидация филиалов и представительств, утверждение положений о филиалах и представительствах, назначение руководителей филиалов и представительств Ключевых обществ группы;
- утверждение учредительных документов Обществ Группы, а также изменений и дополнений к ним;
- совершение действий, влекущих любые изменения уставного капитала Обществ Группы за исключением Ключевых обществ группы;
- назначение, досрочное прекращение полномочий органов управления Обществ Группы, за исключением единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;
- передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Обществ Группы за исключением Ключевых обществ группы
- утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности Обществ Группы, а также внесение в них изменений;
- реорганизация и ликвидация Обществ Группы, за исключением Ключевых обществ группы;
- реализация Обществами Группы, любых бизнес-проектов, в том числе, связанных с новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, а также любых других приоритетных для деятельности таких обществ инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
- (14) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):
- любые сделки с акциями и долями участия (правами на акции и доли участия) Обществ Группы (за исключением акций (прав на акции), эмитентом которых является Общество или Ключевое общество группы, а также долей участия (прав на доли участия) в Ключевых обществах группы), которые влекут или могут повлечь обязательства в размере до денежной суммы эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
- любые сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или сумма сделки в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества на сумму до 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США;
- любые сделки, связанные с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление такого вида деятельности), если такие сделки влекут или могут повлечь обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
- безвозмездные сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), членские взносы (иные расходы), связанные с участием в некоммерческих организациях), которые влекут или могут повлечь расходы Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;
- крупные сделки, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;
- сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;
- иные сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которые влекут или могут повлечь обязательства в следующем размере: от денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, определение позиции по которым осуществляется Советом директоров;
- (15) утверждение следующих внутренних документов Общества:
- положения о комитетах Общества;
- положение об организации работы представителей Общества в органах других юридических лиц;
- положения о филиалах и представительствах Общества
- типовые формы корпоративных документов, в том числе учредительных документов, положений об органах управления Обществ Группы;
- положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников Общества;
- правила внутреннего трудового распорядка;
- внутренние документы Общества, регулирующие управленческие и бизнес-процессы Общества, за исключением отнесенных к компетенции Совета директоров;
- иные внутренние документы по вопросам, входящим в компетенцию Правления;
- (16) назначение секретаря Правления Общества.

К компетенции Президента Общества в соответствии с пунктом 11.6 статьи 11 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) текущее руководство деятельностью Общества в соответствии с решениями общего собрания акционеров и Совета директоров;*
- (2) внесение предложений Совету директоров по вопросам кандидатур в члены Правления Общества и досрочного прекращения их полномочий;*
- (3) руководство разработкой для представления Совету директоров годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплата (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;*
- (4) принятие решения о совершении, изменении или досрочном прекращении сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок) в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США за исключением сделок, принятие решения по которым настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров и Правления Общества;*
- (5) принятие решения о совершении Обществом конверсионных сделок;*
- (6) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения или досрочного прекращения Обществами Группы сделок (нескольких взаимосвязанных сделок) в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которые влекут или могут повлечь обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, за исключением сделок, определение позиции по которым отнесено к компетенции Совета директоров и Правления Общества;*
- (7) определение позиции Общества в отношении деятельности Обществ Группы по вопросам, которые не отнесены настоящим Уставом к компетенции Совета директоров и Правления Общества;*
- (8) установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;*
- (9) реализация процедур внутреннего контроля;*
- (10) проведение заседаний Правления;*
- (11) подписание всех документов от имени Общества и протоколов заседаний Правления;*
- (12) утверждение внутренних документов Общества, принятие которых не отнесено к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;*
- (13) иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.*

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного поведения Компании утвержден Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17 мая 2006 года (протокол № 6), изменения и дополнения утверждены решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 22.05.2007 г. (протокол № 4).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
www.rosneft.ru/attach/0/57/72/corporate_code.pdf

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: www.rosneft.ru/Investors/corpgov/

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *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
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Богданов Владимир Леонидович***

Год рождения: ***1951***

Образование:
послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1984	настоящее время	ОАО "Сургутнефтегаз"	Генеральный директор
2004	настоящее время	ОАО "Сургутнефтегаз"	Заместитель Председателя Совета директоров
2004	настоящее время	ЗАО "Сургутнефтегазбанк"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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	2010	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0012**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Костин Андрей Леонидович**

Год рождения: **1956**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Президент-Председатель Правления, член Наблюдательного Совета
2003	настоящее время	ОАО "Совкомфлот"	член Совета директоров
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
2004	настоящее время	Ассоциация российских банков (АРБ)	Член Совета
2003	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей	Член Бюро Правления
2006	настоящее время	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация"	Член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Российские железные дороги"	Член Совета директоров
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"	Председатель Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров
	настоящее время	НП "Финансово-банковский Совет СНГ"	Президент
	настоящее время	Russo-British Chamber of Commerce	Вице-президент Консультативного Совета

	настоящее время	Фонд поддержки и развития физической культуры и спорта Российской Федерации	Член Попечительского Совета
	настоящее время	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Государственный университет –Высшая школа экономики	Член Попечительского Совета
	настоящее время	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «МГИМО (университет) МИД РФ»	Член Попечительского Совета
	настоящее время	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования СПГУ	Член Попечительского Совета
	настоящее время	Фонд развития Государственного Русского музея «Друзья Русского Музея»	Член Попечительского Совета
	настоящее время	White Nights Foundation of America	Член Совета директоров
	настоящее время	Региональный общественный фонд содействия развитию культуры «Мир Кавказа»	Член Попечительского Совета
	настоящее время	НП «Центр инвестиционных программ Русской Православной Церкви»	Член Правления
	настоящее время	Всероссийская политическая партия «Единая России»	Член Высшего совета
	настоящее время	НП «Центр проблемного анализа и государственно-управленческого проектирования»	Член Попечительского Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0003**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *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		
2001	настоящее время	Российская академия наук	Вице-президент
2004	настоящее время	Московская школа экономики МГУ им. М.В.Ломоносова	Директор
2008	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.0003*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.0003*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *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
2009	настоящее время	ОАО «Объединенная авиастроительная корпорация»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «Объединённая судостроительная корпорация»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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
2004	2007	ОАО "Зарубежнефть"	Член 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	2009	ЗАО "Управляющая компания "Пермский моторостроительный завод"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Авиадвигатель"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Пермский моторный завод"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Уфимское моторостроительное производственное объединение".	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "СНТК им. Н.Д. Кузнецова".	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Моторостроитель"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "СТАР"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Самарское конструкторское бюро машиностроения"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "НПО "Сатурн"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Управляющая компания "Объединенная двигателестроительная корпорация"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: 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		
1998	настоящее время	Barclays Capital	Председатель Правления
1996	настоящее время	Novartis AG.	Член Совета директоров, заместитель Председателя Правления
2001	настоящее время	Blue Bay Asset Management plc.	Независимый председатель.
2005	настоящее время	International Capital Market Association.	Председатель Совета директоров.
1995	настоящее время	TBG Holdings NV (Thyssen-Bornemisza Group).	Член Наблюдательного совета.
2002	2009	ОАО "РБК Информационные Системы".	Член Совета директоров.
2003	настоящее время	ABD Capital S.A.	Исполнительный директор
1993	настоящее время	Landeskreditbank Baden-Wuerttemberg.	Член Консультативного совета
2000	настоящее время	EnBW Energie Baden-Wuerttemberg.	Член Совета директоров.
2005	2005	ОАО "Мегафон"	Член Совета директоров.
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров.
2007	2007	Escada AG.	Председатель Наблюдательного совета.
2007	настоящее время	New World Resources N.V.	Член Совета директоров.
2004	настоящее время	Thybo Investments Limited	Директор
2000	2009	Marcuard S.A.	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0041**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0041**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Токарев Николай Петрович**

Год рождения: **1950**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2007	ОАО "Зарубежнефть"	Генеральный директор.
2007	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	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
2004	2007	ЗАО "ЗарИТ"	Председатель Совета директоров
2004	2007	Совместное предприятие "Вьетсовпетро"	Член Управляющего совета
2004	2005	ЗАО "Зарубежнефтегаз"	Член Совета директоров
2004	2007	ТОО СП "Нестро-Нуралы", Казахстан	Председатель Наблюдательного совета
2004	2007	ЗАО "Промышленно-инвестиционная компания "ТИСЭ"	Председатель Совета директоров
2004	2005	ОАО "Новороссийский Портовый комплекс "Зарубежнефть"	Председатель Совета директоров
2004	2008	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Совкомфлот"	Член Совета директоров

2009	настоящее время	ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: ***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	2010	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0012**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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	2010	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.0012*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.0012*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Правления
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	ВРИО Генерального директора
2010	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0025**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0025**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *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**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***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	2010	ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"	Член Совета директоров
2008	2010	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"	Член Совета директоров
2008	2010	ООО "Гермес-Москва"	Член Совета директоров
2008	2010	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров

2008	2010	ОАО "МГК"	Член Совета директоров
2008	2010	ЗАО "Рос&Нефть"	Член Совета директоров
2008	2010	ООО "РН-Трейдиг"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2008	настоящее время	ООО "Трубопроводный Консорциум "Бургас-Александрополис"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО"СПБМТСБ"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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

	время		
2010	настоящее время	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Томскнефть ВНК"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО" Влакра"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "РН-Влакра"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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 Совета директоров

2005	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть".	Член Правления
2008	настоящее время	ОАО "Стройтрансгаз"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "РН-Карт-Волгоград"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Федоров Павел Сергеевич***

Год рождения: ***1974***

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1998	2005	«Морган Стэнли» (Лондон)	Исполнительный директор, вице-президент
2006	2007	«Ю-Би-Эс» (Москва)	Управляющий директор
2007	2010	«Морган Стэнли» (Москва)	Управляющий директор, старший советник
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Первый вице-президент
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2010	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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	2010	ЗАО "Влакра"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Томскнефть ВНК"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "РН-Астра"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. 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:

Единица измерения: **руб.**

Совет директоров

Вознаграждение	15 995 000
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	85 800
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	16 080 800

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 2009 года) общим собранием акционеров 18.06.2010 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 26 099 (двадцать шесть тысяч девяносто девять) штук акций ОАО «НК «Роснефть».

Также было принято решение об утверждении компенсации расходов независимых членов 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.

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 III квартале 2010 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.

Во 2 квартале 2010 года выплат вознаграждений, льгот и/или компенсаций расходов членам Совета директоров не производилось.

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	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Дополнительное вознаграждение членам Правления Компании за работу в органах управления НК «Роснефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО «НК «Роснефть», Совет директоров дочерних обществ) не выплачивается.

Размер ежемесячной заработной платы устанавливается трудовыми договорами, заключаемыми при приеме на работу.

Соглашений относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членом Правления во II квартале 2010 г. не заключалось.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «НК «Роснефть» осуществляется: Ревизионной комиссией, Комитетом Совета директоров по аудиту, 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;

– ставить перед органами управления Общества вопрос о привлечении к материальной и дисциплинарной ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в случае выявления факта нарушения ими Устава, внутренних документов Общества, должностных инструкций;

–требовать в порядке, установленном действующим законодательством, созыва заседаний Совета директоров, созыва внеочередного общего собрания акционеров в случаях, когда выявленные в ходе проверки нарушения нанесли или могут нанести ущерб интересам Общества, а принятие необходимых решений входит в компетенцию указанных органов управления обществом.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год (плановая проверка), либо во всякое время по решению или требованию лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию) в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом, 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 Общему собранию акционеров распределение прибыли и убытков по результатам финансового года, размер дивидендов по акциям и порядок их выплаты;*
- определяет цену (денежную оценку) имущества НК «Роснефть», цену размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- одобряет сделки в случаях, предусмотренных главами X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- предварительно рассматривает финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) или Общепринятыми стандартами бухгалтерского учета США (US GAAP), а также материалы, в которых содержится информация о результатах указанной отчетности, раскрываемые Обществом инвесторам;*
- предварительно рассматривает годовую бухгалтерскую отчетность юридического лица и консолидированную Общества, подготовленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета;*
- осуществляет разработку предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля и оценку, классификацию и подготовку предложений по минимизации возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Общества, совместно с исполнительными органами и структурными подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля и внутреннего аудита Общества;*
- осуществляет выработку рекомендаций по одобрению операций, выходящих за рамки, установленные планами финансово-хозяйственной деятельности Общества (нестандартных операций) совместно с подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля (аудита) в Обществе.*

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» и Положением о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, утвержденных решением Совета директоров Эмитента 18.10.2008 г. (протокол № 5).

Эмитентом создана служба внутреннего аудита

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:

Эмитентом созданы служба внутреннего контроля - Контрольно-ревизионное управление и служба внутреннего аудита - Управление внутреннего аудита.

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 сотрудники Управления внутреннего аудита:

Учуваткин 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.

Подчинённость и подотчетность Контрольно-ревизионного управления:

Контрольно-ревизионное управление находится в прямом подчинении у Президента Компании и подотчетно Совету директоров через Комитет по аудиту Совета директоров, а также Правлению. Контрольно-ревизионное управление обладает необходимой организационной и функциональной независимостью. Его деятельность регламентирована положениями о Контрольно-ревизионном управлении, о внутрихозяйственном контроле, о взаимодействии с подразделениями Компании при проведении контрольных мероприятий. Специалисты Контрольно-ревизионного управления являются аттестованными аудиторами, налоговыми консультантами, членами Института внутренних аудиторов, других профессиональных объединений.

Взаимодействие службы внутреннего контроля с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента:

Контроль осуществляется с целью оценки соответствия деятельности требованиям законодательства РФ и локальным нормативным документам, оценки достоверности отчетности и учета, сохранности активов и эффективности деятельности.

Результаты контрольных мероприятий представляются на рассмотрение Президенту Компании, являющемуся Председателем Правления и членом Совета директоров.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Начальник Контрольно-ревизионного управления периодически отчитывается перед Комитетом по аудиту Совета директоров, Правлением, Президентом о деятельности Управления, результатах контрольно-ревизионной работы, о состоянии внутреннего контроля и мерах по повышению эффективности системы внутреннего контроля.

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:

Для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур Контрольно-ревизионное управление в ходе своей деятельности активно сотрудничает с внешними аудиторами.

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

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17.05.2006 г. (протокол № 6) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.

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	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.
2007	настоящее время	ОАО "КамГЭК".	Член Совета директоров.
2006	2009	ОАО "ННГФ"	Член Совета директоров.
2007	2009	ОАО "Оренбургоблгаз".	Член Совета директоров.
2008	2009	ОАО "Пензагазификация".	Член Совета директоров.
2005	2009	ОАО "Самарагаз".	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.
2006	2008	ОАО «Гипровостокнефть»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Дом отдыха "Полет"	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Чеченгаз"	Член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Саратовоблгаз"	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Газстрой"	Член Совета директоров
2005	2009	ОАО "Самаранефтегеофизика"	Член Совета директоров.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Пахомов Сергей Александрович***

Год рождения: **1983**

Образование:

высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	настоящее время	Росимущество.	Начальник отдела.
2008	2009	ОАО "Завод "Навигатор"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Издательство "Воздушный транспорт"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО Самарское предприятие вычислительной техники и информатики"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	Член ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Песоцкий Константин Валерьевич***

Год рождения: **1977**

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		
2006	2008	Файбернет-ФН Кабельный Холдинг, г. Будапешт.	Директор по слияниям и поглощениям.
2008	2009	ООО «Голдман сакс», г. Москва.	Менеджер отдела по исследованию специальных проектов.
2009	настоящее время	Министерство экономического развития Российской Федерации.	Зам. Директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности.
2009	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Клуб выпускников Гарвардского университета"	Председатель комитета по финансам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***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.	Заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей

			и организаций военно-промышленного комплекса, 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	2009	ОАО "ВНИИ НП".	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "ВНИПИнефть"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ЦГЭ".	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Московский нефтемаслозавод".	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Севморнефтегеофизика".	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Ставропольнефтегеофизика".	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров).
2008	настоящее время	ОАО "РИКОС".	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)
2007	2009	ОАО "ВНИКТИХНО".	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО "Волгограднефтегеофизика".	Председатель Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "СНГЕО".	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров).

2007	настоящее время	ОАО "Пермнефтегеофизика"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров).
2008	настоящее время	ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ".	Член Совета директоров.
2007	2009	ОАО "СибНИИ НП".	Член Совета директоров.
2007	2009	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика".	Член Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "СибНГФ"	Член Совета директоров.
2006	настоящее время	ОАО "ВНИИнефтехим"	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров).
2006	2009	ОАО "Тиком"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Ухтанефтегазгеология".	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Арктикшельфнефтегаз".	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров).
2007	настоящее время	ОАО "Завод "Сланцы"	Председатель Совета директоров(с 2009 г.- член Совета директоров).
2009	настоящее время	ОАО "Омскоблгаз"	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО "Росгазификация"	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО "Норильскгазпром"	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО «Камчатгазпром»	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО "Энел ОГК-5"	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО "Иркутская электросетевая компания "	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО «Иркутские электрические сети»	Член Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Ревизионной комиссии
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2008	настоящее время	ЗАО "КТК-Р"	Член Ревизионной комиссии
2008	настоящее время	АО "КТК-К"	Член Ревизионной комиссии
2008	настоящее время	АК "АЛРОСА" (ЗАО)	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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.
2009	настоящее время	ОАО «ДВЭУК»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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 завершённый финансовый год:

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение	0
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
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 завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

5.7. 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	2 кв. 2010
Среднесписочная численность работников, чел.	1 484
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	84
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	771 522
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	59 719

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: **33 630**

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**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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*

Номинальный держатель

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: *7707083893*

ОГРН: *1027700132195*

Телефон: *+7 (495) 500-5550; (8800) 555-5550*

Факс: *+7 (495) 957-5731; +7 (495) 747-3731*

Адрес электронной почты: *sberbank@sberbank.ru*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: *077-02768-000100*

Дата выдачи: *08.11.2000*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *1 428 233 023*

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

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

Указанной доли нет

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

Указанной доли нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершаемых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый завершаемый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***24.05.2005***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***100***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***100***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***17.04.2006***

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99.999999**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99.999999**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.04.2006**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99.999999**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99.999999**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.06.2006**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99.999999**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99.999999**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **23.05.2007**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.07**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.07**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **16.04.2008**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**
Сокращенное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.04**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.04**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.04.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**
Сокращенное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.3**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.3**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.04.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **JPMorgan Chase Bank, N.A.**
Сокращенное фирменное наименование: **JPMorgan Chase Bank, N.A.**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12.43**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.43**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	140	111 658 934
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	30	86 925 115
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	110	24 733 818
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **111 658 933 820**

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	106 467 865	
в том числе просроченная	1 280 303	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению		
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	19 192 333	
в том числе просроченная	270 253	x
Прочая дебиторская задолженность	104 912 218	19 747 525
в том числе просроченная	433 631	x
Итого	230 572 416	19 747 525
в том числе просроченная	1 984 187	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 завершенный отчетный квартал

Бухгалтерский баланс на 30 июня 2010 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"	по ОКПО	30.06.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00044428
Вид деятельности	по ОКВЭД	7706107510
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
-------	-------------------	-----------------------------	----------------------------------

1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	3 358 598	3 248 543
Основные средства	120	287 121 412	298 091 784
Незавершенное строительство	130	90 883 319	112 464 136
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	605 869 880	574 915 727
Отложенные налоговые активы	145	2 094 199	2 573 395
Геолого-разведочные активы	147	33 672 012	32 985 857
Прочие внеоборотные активы	150	4 679 378	4 170 490
Итого по разделу I	190	1 027 678 798	1 028 449 932
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	27 705 185	29 985 272
в том числе:	211	3 787 499	4 328 140
сырье, материалы и другие аналогичные ценности			
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	2 625 479	2 421 705
готовая продукция и товары для перепродажи	214	16 197 015	17 314 098
товары отгруженные	215	3 537 658	4 354 194
расходы будущих периодов	216	1 557 534	1 567 135
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	17 459 206	16 244 305
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	17 852 712	19 747 525
в том числе покупатели и заказчики	231		
Долгосрочные производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	233		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	194 047 341	230 572 416
в том числе покупатели и заказчики	241	77 578 826	106 467 865
Краткосрочные производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	243	0	169 299
Краткосрочные финансовые вложения	250	349 086 282	372 453 877
Денежные средства	260	38 721 057	77 402 811
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	644 871 783	746 575 505
БАЛАНС	300	1 672 550 581	1 775 025 437

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	105 982	105 982
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-117 297	-117 297

Добавочный капитал	420	113 275 203	113 275 203
Резервный капитал	430	5 299	5 299
в том числе:	431		
резервы, образованные в соответствии с законодательством			
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	5 299	5 299
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	460	635 578 563	611 204 472
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	470	0	69 719 622
ИТОГО по разделу III	490	748 847 750	794 193 281
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	484 500 434	493 522 147
Отложенные налоговые обязательства	515	9 998 725	12 931 914
Прочие долгосрочные обязательства	520	46 072 202	42 849 067
Долгосрочные производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	523		
ИТОГО по разделу IV	590	540 571 361	549 303 128
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	270 377 074	264 125 736
Кредиторская задолженность	620	109 682 403	132 488 076
в том числе поставщики и подрядчики	621	48 575 175	57 916 095
задолженность перед персоналом организации	624	23 951	151 516
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	22	3 687
задолженность по налогам и сборам	626	21 835 008	20 159 042
прочие кредиторы	628	39 248 247	54 257 736
Краткосрочные производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	623	641	6 416 450
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	66 152	24 437 563
Доходы будущих периодов	640	11 100	11 014
Резервы предстоящих расходов	650	2 994 100	4 050 189
в т.ч. резервы под условные факты деятельности	651		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	383 131 470	431 529 028
БАЛАНС	700	1 672 550 581	1 775 025 437

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	51 160 602	53 718 180
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	47 258	47 258
Товары, принятые на комиссию	930	3 602 806	1 701 644

Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	629 100	629 095
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	10 759	10 759
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	50 748 660	77 932 177
Износ жилищного фонда	970	12 431	12 431
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	2 899	2 899
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	5 654 578	5 717 965

**Отчет о прибылях и убытках
за 6 месяцев 2010 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	30.06.2010
Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
Вид деятельности	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

Наименование показателя	Код строк и	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	492 570 413	439 757 195
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных:	020	-312 867 574	-241 175 615
Валовая прибыль	029	179 702 839	198 581 580
Коммерческие расходы	030	-61 676 284	-55 464 914
Управленческие расходы	040	-6 696 825	-6 813 511
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	050	111 329 730	136 303 155
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	10 676 336	5 674 716
Проценты к уплате	070	-8 727 673	-11 319 113
Доходы от участия в других организациях	080	1 662 728	1 566 833
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	090	31 373 002	60 582 158
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	100	-32 032 551	-61 395 896
Налоговые платежи	110	-2 415 039	-2 440 529
Иные прочие доходы	120	53 886 712	102 131 857
в т.ч. доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	123	2 329 460	1 116 677
Иные прочие расходы	130	-77 132 501	-129 228 533
в т.ч. расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	133	-8 409 790	-754 486
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки(050+060-070+080+090-100+120-130))	140	88 620 744	101 874 648
Отложенные налоговые активы	150	479 196	542 536
Отложенные налоговые обязательства	151	-2 933 189	-2 753 796
Текущий налог на прибыль	152	-17 379 634	-18 187 793
Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	153	932 505	-150 891

Налог на вмененный доход	154		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (140+150-151-152-153-154)	190	69 719 622	81 324 704
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	3 232 481	1 276 250

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Выручка от продажи иностранной валюты (стоимость проданной иностранной валюты)	210	571 286 703	-571 565 823	495 973 989	-496 503 366
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	220	42 123 930	-54 972 951	92 602 365	-118 673 747
Банковские услуги	230		-504 415		-1 598 817
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	240	1 617 693	-6 019 008	4 646 186	-589 530
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	250	18 387	-115 304	43 168	136 234
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 563 510	-5 767	112 988	-20 597

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

7.3. 2009

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2009 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"	по ОКПО	31.12.2009
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00044428
Вид деятельности	по ОКВЭД	7706107510
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
Единица измерения: млн. руб.	по ОКЕИ	385
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	4 310.59	4 510.64
Деловая репутация	111	332 312.14	333 289.82
Основные средства	120	373 856.93	500 487.25
Незавершенное строительство	130	204 632.09	199 356.87
Доходные вложения в материальные ценности	135	404.57	2.66
Долгосрочные финансовые вложения	140	92 255.56	133 234.47
Отложенные налоговые активы	145	15 183.08	20 770.25
Прочие внеоборотные активы	150	58 825.19	79 207.45
ИТОГО по разделу I	190	1 081 780.15	1 270 859.4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	86 124.19	108 137.25
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	26 835.1	27 139.45
животные на выращивании и откорме	212	1.5	1.64
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	5 251.76	12 496.21
готовая продукция и товары для перепродажи	214	46 510.44	58 862.33
товары отгруженные	215	3 977.76	7 119.59
расходы будущих периодов	216	3 547.63	2 518.04
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	16 529.19	27 836.92

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	14 494.16	23 127.56
в том числе: покупатели и заказчики	231	5 687.23	5 355.49
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	210 692.89	228 005.04
в том числе: покупатели и заказчики	241	54 843.36	92 026.62
Краткосрочные финансовые вложения	250	63 731.13	103 066.49
Денежные средства	260	46 542.16	57 476.34
Прочие оборотные активы	270	12.95	984.02
ИТОГО по разделу II	290	438 126.67	548 633.61
БАЛАНС	300	1 519 906.82	1 819 493.01

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	105.98	105.98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-10	-127.3
Добавочный капитал	420	109 334.19	108 061.29
Резервный капитал	430	1 589.9	2 284.42
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	120.41	110.39
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	1 469.49	2 174.03
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	376 688.53	364 392.72
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		252 881.58
Непокрытый убыток отчетного года	475		0
ИТОГО по разделу III	490	487 708.6	727 598.7
Доля меньшинства	491	25 256.16	34 708.57
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	481 368.71	621 831.32
Отложенные налоговые обязательства	515	13 216.68	23 343.28
Прочие долгосрочные обязательства	520	54 395.49	51 940.69
ИТОГО по разделу IV	590	548 980.88	697 115.28
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	321 704.42	207 359.44
Кредиторская задолженность	620	118 551.12	137 848.18
в том числе: поставщики и подрядчики	621	39 429.17	46 198.47
задолженность перед персоналом организации	624	3 069.05	3 048.88
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	856.31	827.85
задолженность по налогам и сборам	626	27 499.3	45 105.19
прочие кредиторы	628	47 697.29	42 667.79

Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	96.02	467.83
Доходы будущих периодов	640	342.64	297.05
Резервы предстоящих расходов	650	17 139.68	13 826.68
Прочие краткосрочные обязательства	660	127.3	271.27
ИТОГО по разделу V	690	457 961.18	360 070.46
БАЛАНС	700	1 519 906.82	1 819 493.01

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	95 993.89	114 213.24
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	10 733.86	19 331.89
Товары, принятые на комиссию	930	29.4	24.17
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	2 788.6	3 888.56
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	45 377.29	61 596.16
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	96 584.99	55 046.93
Износ жилищного фонда	970	21.01	39.64
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	2 203.79	8 200.88

**Отчет о прибылях и убытках
за 2009 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	31.12.2009
Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
Вид деятельности	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: млн. руб.	по ОКЕИ	385
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

Наименование показателя	Код строк и	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)	2010	1 232 533.04	1 271 629.76
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе от проданных:	2020	-692 344.45	-788 152.22
Валовая прибыль	2029	540 188.58	483 477.54
Коммерческие расходы	2030	-132 146.3	-108 514.23
Управленческие расходы	2040	-37 473.69	-33 958.99
Прибыль (убыток) от продаж (строки(2010-2020-2030-2040))	2050	370 568.59	341 004.32
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	2060	13 524.03	7 357.03
Проценты к уплате	2070	-27 755.13	-30 201.26
Доходы от участия в других организациях	2080	3 851.41	199.8
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	2090	105 284.89	45 169.85
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2100	-109 278.89	-47 388.7
Налоговые платежи	2110	-8 588.35	-7 530.07
Иные прочие доходы	2120	327 381.44	231 731.01
Иные прочие расходы	2130	-334 025.37	-316 829.59
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (2050+2060-2070+2080+2090-2100-2110+2120-2130))	2140	340 962.62	223 512.39
Отложенные налоговые активы	2150	5 574.98	13 109.44
Отложенные налоговые обязательства	2151	-10 389.35	-3 858.37
Текущий налог на прибыль	2152	-69 844.21	-80 493.36
Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	2153	726.19	-4 457.21
Налог на вмененный доход	2154	8.05	-46.91
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (2140+2150-2151-2152+2153+2154)	2160	267 038.28	147 765.98
Капитализированный доход	2161	4 229.13	2 778.3

Доля меньшинства	2180	-18 385.84	-7 829.13
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (2160+2161-2180))	2190	252 881.58	142 715.15
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	2201	3 653.32	13 858.67
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2202	26.35	14.87
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2203	26.35	14.87
Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)		9 597.91	9 598.18

Наименование показателя	Код строк и	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)	2210	1 218 909.21	-1 211 471.27	1 477 986.8	-1 475 555.53
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	2220	236 726.35	-255 833.06	77 667.92	-160 921.25
Банковские услуги	2230		-2 171.24		-4 008.41
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	2240	13 863.41	-5 089.11	10 271.18	-4 042.79
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	2250	548.33	-334.47	1 091.15	-1 417.72
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	2260	7 391.08	-530.96	4 620.52	-689.65

**Отчет об изменениях капитала
за 2009 г.**

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

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **млн. руб.**

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2009

00044428

7706107510

11.10.11

385

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31.12.2007 года	3010	105.98	118 994.41	564.98	243 234.86	362 890.23
Изменения в учетной политике	3011					
Результат от переоценки объектов основных средств	3013					
Остаток на 01.01.2008 года	3014	105.98	118 994.41	564.98	243 234.86	362 890.23
Результат от пересчета иностранных валют	3015					
Чистая прибыль	3016				142 715.15	142 715.15
Дивиденды	3017				-15 357.08	-15 357.08
Отчисления в резервный фонд	3018			1 024.92	-1 024.92	
Увеличение величины капитала - всего: в том числе	3019				7 999.88	7 999.88
дополнительного выпуска акций	3020					
увеличения номинальной стоимости акций	30201					
реорганизации юридического лица	3021					
прочее увеличение	30211				7 999.88	7 999.88
Уменьшение величины капитала - всего: в том числе	3022		-9 660.22			-9 660.22
уменьшения номинала акций	30221					
уменьшение количества акций	3023					

реорганизации юридического лица	3024					
результат списания деловой репутации						
прочее уменьшение	30241		-9 660.22			-9 660.22
Остаток на 31.12.2008 года	3025	105.98	109 334.19	1 589.9	377 567.89	488 587.96
Изменения в учетной политике	3026				-1 015.67	-1 015.67
Результат от изменения ставки налога на прибыль	3027				136.31	136.31
Результат от переоценки объектов основных средств	3028					
Остаток на 01 .01.2009 года	3029	105.98	109 334.19	1 589.9	376 688.53	487 708.6
Результат от пересчета иностраных валют	3030					
Чистая прибыль	3031				252 881.58	252 881.58
Дивиденды	3032				-18 428.5	-18 428.5
Отчисления в резервный фонд	3033			694.52	-694.52	
Увеличение величины капитала -всего: в том числе	3034				6 827.22	6 843.05
дополнительного выпуска акций	3134					
увеличения номинальной стоимости акций	3035					
реорганизации юридического лица	3036					
выбытие собственных акций, выкупленных у акционеров						15.83
прочее увеличение	30361				6 827.22	6 827.22
Уменьшение величины капитала - всего: в том числе	3037		-1 272.9			-1 406.03
уменьшения номинала акций	3137					
уменьшение количества акций	3038					
реорганизации юридического лица	3039					
результат списания деловой репутации						
выкуп у акционеров собственных акций						-133.13
прочее уменьшение	30391		-1 272.9			-1 272.9
Остаток на 31.12.2009 года	3040	105.98	108 061.29	2 284.42	617 274.3	727 598.7

II. Резервы					
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного	Поступило в отчетном году	Израсходов ано (использова	Остаток на конец отчетного

		года		но) в отчетном году	года
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством		120.41	0.25	-10.27	110.39
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		1 469.49	709.35	-4.81	2 174.03
Резервы предстоящих расходов и платежей	3100				
2008 год	3101	2 845.34	24 448.13	-10 153.79	17 139.68
2009 год	3102	17 139.68	14 739.32	-18 052.32	13 826.68
Оценочные резервы - всего	3118				
2008 год	3119	3 212.16	6 996.22	-1 328.65	8 879.73
2009 год	3120	8 879.73	15 495.75	-13 394.71	10 980.77
в том числе:					
Резерв по сомнительным долгам	3121				
2008 год	3122	1 489.55	2 169.89	-488.34	3 171.1
2009 год	3123	3 171.1	3 524.5	-1 854.95	4 840.65
Прочие резервы	3124				
2008 год	3125	1 722.61	4 826.33	-840.31	5 708.63
2009 год	3126	5 708.63	11 971.25	-11 539.76	6 140.12

Справки					
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	3150	513 307.4		762 604.32	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущи й год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	3160	1.85	11.46	2.34	0.64
капитальные вложения во внеоборотные активы	3170				
в том числе:	3171				
	3172				

Код 3010 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -10,00.
Код 3014 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -10,00.
Код 3025 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -10,00.
Код 3029 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -10,00.
Код 3034 Собственные акции, выкупленные у акционеров: 15,83.
выбытие собственных акций, выкупленных у акционеров: 15,83.
Код 3037 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -133,13.
выкуп у акционеров собственных акций: -133,13.
Код 3040 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -127,30.

**Отчет о движении денежных средств
за 2009 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды 0710004
	Дата	31.12.2009
Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
Вид деятельности	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: млн. руб.	по ОКЕИ	385
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4010	46 539.27	22 387.1
Движение денежных средств по текущей деятельности поступление - всего:	4020	5 091 230.8	5 094 625.22
в том числе			
средства, полученные от покупателей, заказчиков	40201	1 406 136.35	1 996 498.76
прочие доходы	4030	3 685 094.45	3 098 126.46
Денежные средства, направленные по текущей деятельности - всего:	4040	-4 902 989.57	-4 865 932.02
в том числе			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4050	-992 363.71	-1 153 771.46
на оплату труда	4060	-60 646.24	-57 258.57
на выплату дивидендов, процентов	4070	-38 708.9	-48 704.67
на расчеты по налогам сборам	4080	-360 531.88	-524 976.73
на прочие расходы	4085	-3 450 738.83	-3 081 220.59
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4090	188 241.23	228 693.2
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности - всего:	4110	500 585.15	2 132 209.42
в том числе			
выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4111	311.54	1 343.48
выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4120	27 806.66	37 843.09
полученные дивиденды	4130	5 041.91	67.55
полученные проценты	4140	3 830.93	6 418.07
поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4150	163 874.51	434 363.28
прочие	4151	299 719.6	1 652 173.95
Направлено по инвестиционной деятельности - всего:	4152	-648 303.06	-2 225 274.1
в том числе			
приобретение дочерних организаций	4160	-2 527.73	-78.48

приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4170	-77 650.08	-80 995.03
приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4180	-30 713.46	-49 599.68
займы, предоставленные другим организациям	4190	-164 789.56	-446 100.19
прочие	4191	-372 622.23	-1 648 500.72
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4200	-147 717.91	-93 064.68
Получено по финансовой деятельности - всего: в том числе	4210	498 035.58	735 013.66
поступления от эмиссии	4220		
займы полученные	4230	19 914.02	224 536.82
кредиты полученные	4250	474 098.6	508 710.56
прочие поступления	4260	4 022.96	1 766.28
По финансовой деятельности выбыло -всего: в том числе	4280	-528 422.83	-847 941.96
погашение займов	4290	-115 887.56	-135 831.29
погашение кредитов	4310	-402 027.84	-709 910.45
погашение обязательств по фин. аренде	4330	-797.18	-1 654.93
прочие	4340	-9 710.25	-545.29
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4360	-30 387.25	-112 928.3
Чистое увеличение денежных средств	4370	10 136.07	22 700.22
Остаток денежных средств на конец отчетного года	4380	57 475.07	46 539.27
Величина влияния изменения курса ЦБ	4381	799.73	1 451.95

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2009 г.**

	Форма № 5 по ОКУД	Коды 0710005
	Дата	31.12.2009
Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
Вид деятельности	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: млн. руб.	по ОКЕИ	385
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5100	192.76	412.48	30.3	574.94
в том числе:	5101	33.11	6.38	0.75	38.74
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель					
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	153.39	399.92	29.54	523.77
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103	4.86			4.86
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	1.4	6.18	0.01	7.57
у патентообладателя на селекционные достижения	5105				
Организационные расходы	5106				
Деловая репутация организации	5107	332 312.14	1 497.41	519.73	333 289.82
Прочие	5108	4 962.02	3 929.1	3 811.67	5 079.45

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	5109	844.19	1 143.75
в том числе:			
объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5111	103.7	176.78

организационные расходы	5112		
-------------------------	------	--	--

Основные средства					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	5113	56 545.9	19 018.72	2 653.62	72 911
Сооружения и передаточные устройства	5114	360 732.87	129 192.71	9 952.08	479 973.49
Машины и оборудование	5115	149 616.87	50 874.9	12 082.48	188 409.29
Транспортные средства	5116	20 400.36	8 501.03	2 558.24	26 343.15
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	3 627.42	1 010.09	340.68	4 296.83
Рабочий скот	5118				
Продуктивный скот	5119				
Многолетние насаждения	5120				
Другие виды основных средств	5121	4 873.26	426.16	462.29	4 837.13
Земельные участки и объекты природопользования	5122	1 217.93	163.41	12.07	1 369.28
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123				
Итого	5124	597 014.61	209 187.02	28 061.46	778 140.17

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	5125	223 157.68	277 652.92
в том числе:	5126	152 593.11	184 658.35
зданий и сооружений			
машин,оборудования, транспортных средств	5127	66 925.3	88 682.81
других	5128	3 639.27	4 311.76
Передано в аренду объектов основных средств - всего	5129	7 588.8	7 696.53
в том числе:	5130	3 591.07	4 382.01
здания			
сооружения	5131	1 727.24	1 089.32
Переведено объектов основных средств на консервацию	5132	27 230.17	28 335.74
Получено объектов основных средств в аренду - всего	5133	95 993.89	114 213.24
Объекты недвижимости,принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	5134	9 649.89	49 674.31
СПРАВОЧНО.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	5135		
первоначальной (восстановительной) стоимости	5136		
амортизации	5137		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	5138	11 154.44	15 091.98

Доходные вложения в материальные ценности					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	5139				
Имущество, предоставляемое по договору проката	5140				
Прочие	5141	667.05	0.25	652.36	14.94
Итого	5142	667.05	0.25	652.36	14.94
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	5143	262.48			12.28

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	5144	2.38		2.38	
в том числе:					

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	5145	62.67	113.71
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	340	0.71	14.79

Расходы на освоение природных ресурсов					
Виды работ	Код строк и	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	5147	55 498.06	63 817.19	31 599.14	87 716.11
в том числе:					
Геолого-разведочные работы		18 784.1	31 732.1	28 847.81	21 668.39

Геолого-разведочные активы		36 713.96	32 085.09	2 751.33	66 047.72
Наименование показателя		Код строк и	На начало отчетного года		На конец отчетного периода
1		2	3		4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами		5148	18 784.1		21 668.39
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные		5149	833.89		12 345.17

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строк и	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего в том числе:	5150	76 029.49	79 351.96		
дочерние общества	5151				
зависимые общества	51511	72 771.69	77 838.65		
прочие организации	51512	3 257.8	1 513.31		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5152			873.96	724.2
Ценные бумаги других организаций - всего в том числе:	5153	36.36	97.14	23 773.2	23 149.04
акции	5154			544.1	569.35
облигации	51541	19.22		913.74	17 916.8
векселя	51542	17.14	97.14	22 315.36	4 662.89
Предоставленные займы	5155	8 886.76	20 465.81	30 305.36	26 070.1
Депозитные вклады	5156		24 195.36	5 344.31	51 889.53
Вклады в совместную деятельность	51561	487.9	487.89		
Прочие вложения	5157	6 815.05	8 636.31	3 434.3	1 233.62
Итого	5158	92 255.56	133 234.47	63 731.13	103 066.49
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:	5159				
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	5160				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5161			873.96	724.2
Ценные бумаги других организаций - всего	5162			913.74	17 916.8
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	5163			913.74	17 916.8

Прочие	5164				
Итого	5165				
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	5166				79.81
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	5167				

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	5168	210 692.89	228 005.04
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5169	54 843.36	92 026.62
авансы выданные	5170	35 610.47	19 446.91
прочая	5171	120 239.06	116 531.51
Долгосрочная - всего	5172	14 494.16	23 127.56
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5173	5 687.23	5 355.49
авансы выданные	5174	312.53	3 422.74
прочая	5175	8 494.4	14 349.33
Итого	5176	225 187.05	251 132.6
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	5177	440 255.54	345 207.62
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5178	39 429.17	46 198.47
авансы полученные	5179	7 310.51	13 292.84
расчеты по налогам и сборам	5180	28 355.61	45 933.04
кредиты	5181	189 288.93	140 874.78
займы	5182	50 856.17	26 208.71
векселя	5183	81 559.32	40 275.95
прочая	5184	43 455.83	32 423.83
Долгосрочная - всего	5185	548 980.88	697 115.28
в том числе: кредиты	5186	417 883.38	556 716.76
займы	5187	63 485.32	64 959.06
векселя	5188		155.5
Итого	5189	989 236.42	1 042 322.91

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Стоимость покупных товаров, работ, услуг		95 080.62	72 307.04
Материальные затраты	5188	153 501	159 647.65

Затраты на оплату труда	5189	68 564.32	65 393.13
Отчисления на социальные нужды	5190	12 096.91	11 350.17
Амортизация	5191	58 918.12	46 027.83
Прочие затраты	5192	473 803.47	575 899.62
Итого по элементам затрат	5193	861 964.44	930 625.44
Изменение остатков(прирост[+], уменьшение [-] : незавершенного производства	5194	7 244.45	-6 855.89
расходы будущих периодов	5195	7 335.37	-2 165.33
резервов предстоящих расходов	5196	-3 313	14 251.81

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	5197	45 377.29	61 596.16
в том числе:			
векселя	5198	4.52	4.42
ценные бумаги	51981		
имущество	51982	1 558.39	720.4
прочее	51984	43 814.38	60 871.34
Выданные - всего	5203	96 584.99	55 046.93
в том числе:			
векселя	5204	95.23	185.69
ценные бумаги	52041		
имущество	52042	3.88	
прочее	52044	96 485.88	54 861.24

Государственная помощь					
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
1	2	3	4		
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	5209	1.76	1.76		
в том числе:					
в том числе: МОБ резерв					
целевое пособие - прочие					
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращен о за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	5210				
в том числе:					

Пояснительная записка

Пояснительная записка к сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности Группы ОАО «НК «Роснефть» за 2009 год

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности компаний Группы ОАО «НК «Роснефть» за 2009 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В настоящей пояснительной записке используются следующие термины и определения:

Головная Компания – ОАО «НК «Роснефть».

Группа – совокупность взаимосвязанных организаций, рассматриваемых как единое целое. В основе такой взаимосвязи – участие Головной Компании (ОАО «НК «Роснефть») в дочерних и зависимых обществах и (или) возможность осуществления контроля их деятельности.

Компании Группы – члены Группы, которыми являются, с одной стороны, Головная Компания – ОАО «НК «Роснефть», а с другой стороны – дочерние и зависимые общества. ОАО «НК «Роснефть» выступает по отношению к дочерним обществам в качестве основного (головного), а по отношению к зависимым – преобладающим или участвующим обществом.

Дочернее общество – хозяйственное общество, принимаемые решения которого могут определяться Головной Компанией в силу преобладающего участия в уставном капитале (более 50% голосующих акций акционерного общества или более 50% уставного капитала общества с ограниченной ответственностью), либо в силу заключенных договоров, либо иным образом.

Зависимое общество – хозяйственное общество, в уставном капитале которого Головная Компания имеет более 20% голосующих акций акционерного общества или 20% уставного капитала общества с ограниченной ответственностью.

Сводная отчетность Группы – отчетность Группы, отражающая финансовое положение на отчетную дату и финансовые результаты за отчетный период группы взаимосвязанных компаний, сформированная в соответствии с установленными правилами. Правила формирования сводной отчетности предполагают помимо суммирования всех активов, обязательств, доходов и расходов компаний Группы исключение общих статей, представляющих операции между членами Группы. Таким образом, термин «сводная бухгалтерская отчетность взаимосвязанных организаций», используемый в нормативных документах российского бухгалтерского учета, применяется к отчетности, составленной по правилам консолидированной отчетности.

▪ Организация и сферы деятельности

Описание Головной Компании

Нефтяная компания ОАО «НК «Роснефть» (далее по тексту «Головная Компания») утверждена как открытое акционерное общество 7 декабря 1995 года. Все активы и пассивы, ранее находившиеся под управлением государственного предприятия «Роснефть», были переданы Головной Компанией по балансовой стоимости на дату учреждения вместе с правами собственности, принадлежавшими Правительству Российской Федерации (далее «Государство») в других приватизированных нефтегазовых предприятиях. Передача активов и пассивов была осуществлена согласно Указу Президента Российской Федерации № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» от 1 апреля 1995 года и в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» от 29 сентября 1995 года. Такая передача представляет собой реорганизацию активов.

В соответствии с п. 3.4. Устава ОАО «НК «Роснефть» предметом деятельности Головной Компании 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.

Головная Компания осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности:

а) 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.

Указанные виды деятельности осуществляют как непосредственно Головная Компания, так и ее зависимые и дочерние общества путем координации и кооперации их деятельности:

б) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;

в) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Головной Компанией, так и зависимыми и дочерними

обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;

г) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Головной Компании, так и зависимых и дочерних 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;

д) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;

е) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;

ж) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;

з) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;

и) организацию охраны работников и имущества Головной Компании;

к) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;

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

Юридический адрес Головной Компании

Юридический адрес ОАО «НК «Роснефть»: 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Исполнительные и контрольные органы Головной компании

Совет директоров Головной Компании осуществляет общее руководство деятельностью Головной Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и уставом Головной Компании к компетенции общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Головной Компании избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 01.01.2009 г. по 19.06.2009 г. (избран 05.06.2008 г решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть», протокол б/н):

- | | | |
|----|--------------------------------|--|
| 1. | Сечин Игорь Иванович | <i>Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации</i> |
| 2. | Нарышкин Сергей Евгеньевич | <i>Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Руководитель Администрации Президента Российской Федерации</i> |
| 3. | Никитин Глеб Сергеевич | <i>Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению государственным имуществом</i> |
| 4. | Богданчиков Сергей Михайлович | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»</i> |
| 5. | Костин Андрей Леонидович | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Президент - Председатель Правления ОАО Банк ВТБ</i> |
| 6. | Некипелов Александр Дмитриевич | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Вице-президент Российской академии наук</i> |
| 7. | Петров Юрий Александрович | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом</i> |
| 8. | Реус Андрей Георгиевич | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ»</i> |
| 9. | Рудлофф Ханс - Йорг | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Председатель Правления банка Barclays Capital</i> |

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 19.06.2009 г. по 31.12.2009 г. (избран 19.06.2009 г решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть», протокол б/н):

- | | | |
|----|--------------------------------|--|
| 1. | Сечин Игорь Иванович | <i>Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации</i> |
| 2. | Богданов Владимир Леонидович | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз»</i> |
| 3. | Богданчиков Сергей Михайлович | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»</i> |
| 4. | Костин Андрей Леонидович | <i>Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент - Председатель Правления ОАО Банк ВТБ</i> |
| 5. | Некипелов Александр Дмитриевич | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Вице-президент Российской академии наук</i> |
| 6. | Петров Юрий Александрович | <i>Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом</i> |
| 7. | Реус Андрей Георгиевич | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ»</i> |
| 8. | Токарев Николай Петрович | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Президент ОАО «АК «Транснефть»</i> |
| 9. | Рудлофф Ханс - Йорг | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» -
Председатель Правления банка Barclays Capital</i> |

В соответствии с Положением о Совете директоров вознаграждение членам Совета директоров Головной Компании выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Головной Компании за год.

Решением годового общего собрания акционеров 19.06.2009 г. (протокол б/н) было установлено вознаграждение независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу 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». ОАО «НК «Роснефть» исполнило обязательство по передаче акций, в количестве определенном решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть», независимым членам Совета директоров Головной компании в 2009 году.

Члены Совета директоров, являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» не получают.

Исполнительный орган Головной Компании

1 Богданчиков Сергей Михайлович

В состав Правления Головной Компании входят:

- | | | |
|----|-------------------------------|--|
| 1. | Богданчиков Сергей Михайлович | <i>Президент, Председатель Правления</i> |
| 2. | Каланда Лариса Вячеславовна | <i>Вице-президент, заместитель Председателя Правления</i> |
| 3. | Макаров Сергей Игоревич | <i>Вице-президент</i> |
| 4. | О'Браен Питер Ллойд | <i>Руководитель группы финансовых советников при Президенте
ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента</i> |
| 5. | Плоскина Виктор Васильевич | <i>Директор Коммерческого департамента</i> |
| 6. | Трегуб Сергей Вадимович | <i>Вице-президент</i> |
| 7. | Турсунов Ризо Шарипович | <i>Вице-президент</i> |
| 8. | Худайнатов Эдуард Юрьевич | <i>Первый Вице-президент</i> |

Членам Правления Головной Компании выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

В 2009 году произошли изменения в составе Правления Головной компании. Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 05.03.2009 г. № 1) полномочия состава Правления были досрочно прекращены и утвержден с 06.03.2009 г. новый состав Правления. Также, решением Совета директоров от 09.10.2009 г. (протокол № 10) Вице-президент Л.В. Каланда назначена заместителем Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть».

Данные об исполнительных органах ОАО «НК «Роснефть» приведены по состоянию на 31.12.2009 года.

В состав **Ревизионной комиссии** Головной Компании входят:

- | | | |
|----|------------------------------|--|
| 1. | Кобзев Андрей Николаевич | <i>Начальник Экспертно-аналитического Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом</i> |
| 2. | Коровкина Ирина Федоровна | <i>Начальник отдела контрольно-ревизионной работы Министерства энергетики Российской Федерации.</i> |
| 3. | Озеров Сергей Михайлович | <i>Начальник отдела Министерства экономического развития Российской Федерации.</i> |
| 4. | Фисенко Татьяна Владимировна | <i>Директор Финансового департамента Министерства энергетики Российской Федерации.</i> |
| 5. | Югов Александр Сергеевич | <i>Начальник отдела Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом.</i> |

Все члены Ревизионной комиссии Эмитента являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.

Данные о Ревизионной комиссии ОАО «НК «Роснефть» приведены по состоянию на 31.12.2009 года в соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 19.06.2009 г.

Структура уставного капитала

По состоянию на 31 декабря 2009 года владельцами акций ОАО «НК Роснефть» являлись:

владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 75,16% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Головной Компании, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;

владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала ОАО «НК «Роснефть», являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом;

номинальным держателем 1 436 876 367 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 13,56 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала ОАО «НК «Роснефть», являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество);

владельцем 1 000 000 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,44 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала ОАО «НК «Роснефть», являлось ООО «РН-Развитие»;

владельцами и номинальными держателями 138 773 226 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 1,31 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Головной компании, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;

владельцами 55 964 728 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,52 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала ОАО «НК «Роснефть», являлись физические лица.

Кроме того, 747 112 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», выкупленных по требованию акционеров в соответствии со статьями 75,76 Федерального закона «Об акционерных обществах» и составляющих 0,01% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала ОАО «НК «Роснефть», находятся на балансе ОАО «НК «Роснефть».

Перечень дочерних предприятий с указанием доли в уставном капитале и доли в голосующих акциях

Перечень дочерних обществ, входящих в Группу с указанием принадлежащих Головной Компании долей в уставном капитале и доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве на 31 декабря 2009 года приведен в таблице.

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Головной Компании	
		% в УК	% в голосующих акциях
Нефтедобывающие предприятия			
1	ООО "РН-Северная нефть"	100,00	
2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	100,00	

3	ООО "РН-Краснодарнефтегаз"	100,00	
4	ООО "РН-Пурнефтегаз"	100,00	
5	ООО "РН-Ставропольнефтегаз"	100,00	
6	ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"	100,00	
7	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	68,70	91,60
8	ОАО "Грознефтегаз"	51,00	51,00
9	ООО "Компания Полярное Сияние"	50,00	
10	ОАО "Дагнефтегаз"	40,00	40,00
11	ЗАО "Ванкорнефть"	93,96	93,96
Нефтеперерабатывающие предприятия			
13	ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	100,00	
14	ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	100,00	
15	ООО "РН-Приморский НПЗ"	100,00	
16	ОАО "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"	65,42	87,23
Предприятия нефтепродуктообеспечения			
17	ООО "РН-Находканефтепродукт"	100,00	
18	ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"	100,00	
19	ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	100,00	
20	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	100,00	
21	ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"	100,00	100,00
22	ООО "РН-Бункер"	100,00	
23	ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"	100,00	
24	ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"	100,00	
25	ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"	100,00	
26	ООО "РН-Чеченнефтепродукт"	100,00	
27	ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"	100,00	
28	ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"	100,00	
29	ООО "РН-Аэро"	100,00	
30	ООО "РН-Трейд"	99,9999	
31	ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"	89,50	96,61
32	ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	99,81	99,89
33	ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"	83,32	90,33
34	ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево- Черкесскнефтепродукт"	85,99	87,46
35	ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"	66,67	86,97
36	ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"	64,18	78,59
37	ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"	49,52	66,03
38	ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"	45,38	60,51
39	ОАО "НК "Роснефть"-АРТАГ"	38,00	50,67
40	ООО "РН-Абхазия"	51,00	
41	ООО "Ю-Кубань"	49,00	
Группа сахалинских проектов			
42	ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"	100,00	100,00
43	ЗАО "Востокшельф"	100,00	100,00
44	West Kamchatka Holding B.V.	60,00	60,00
45	ООО "РН-Кайганнефтегаз"	100,00	
46	ЗАО "РН-Астра"	100,00	100,00
47	ООО "Восток-Шмидт Инвест"	99,00	
48	ООО "Запад-Шмидт Инвест"	99,00	
49	ОАО "Роснефть-Сахалин"	55,00	55,00
Управление зарубежными проектами			
50	Rosneft International Ltd.	100,00	100,00
51	ООО "РН-Казахстан"	99,996	

Группа сервисных предприятий			
54	ООО "РН-Бурение"	100,00	
55	ООО "РН-Сервис"	22,5855	
56	ООО "РН-Энерго"	100,00	
57	ООО "РН-Пожарная безопасность"	100,00	
58	ООО "Дубининское"	100,00	
59	ЗАО "РН-Мамонтово"	100,00	100,00
60	ООО "РН-Информ"	100,00	
61	ООО "РН-Учет"	100,00	
62	ООО "РН-Строй"	100,00	
63	ООО "РН-Здоровье"	100,00	
64	ОАО "Пурнефтеотдача"	61,54	61,54
68	ООО ЧОП "РН-Охрана"	80,00	
72	ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"	100,00	
73	ООО "КНПЗ-Сервис"	100,00	
Группа финансовых институтов			
74	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	76,47	76,47
75	ООО "Охабанк"	33,40	
Наука			
77	ООО "СахалинНИПИморнефть"	100,00	
78	ООО "РН-УфаНИПИнефть"	100,00	
79	ООО "НК "Роснефть-НТЦ"	100,00	
80	ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"	100,00	
Группа логистики и транспорта			
81	КОО "Роснефть-Монголия"	100,00	
82	ЗАО "Роснефтефлот"	51,00	51,00
Группа прочих организаций			
86	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	100,00	100,00
87	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-АМК"	100,00	100,00
88	ЗАО "Ордалия 2000"	100,00	100,00
89	ОАО "Охинская ТЭЦ"	81,99	81,99
90	ООО "Вал Шатского"	85,86	
94	ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"	91,37	
103	ООО "ЧОП Гранит"	100,00	
104	ООО "ЧОП СКБ"	100,00	
105	ООО "Учет и отчетность"	100,00	
106	ООО "ЮКОС СНГ Инвестмент"	100,00	
107	ООО "РН Шельф Абхазии"	100,00	

Описание деятельности Группы

Основными видами деятельности Группы являются:

- Проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ;
- Добыча, подготовка и транспортировка нефти, газа и газового конденсата;
- Переработка нефти, производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции;
- Продажа нефти, газа, газового конденсата и продуктов нефтепереработки;
- Инвестиционная деятельность;
- Иные виды деятельности.

Головная Компания получает значительную долю выручки от реализации продукции в долларах США. Кроме того, значительная часть финансовой и инвестиционной деятельности и обязательств также выражена в долларах США. При этом, большая часть осуществленных операционных и инвестиционных затрат, прочих обязательств, а также налоговые обязательства выражены в российских рублях. В связи с падением курса доллара США относительно рубля Головная Компания подвержена соответствующему валютному риску.

■ **Производственные показатели Группы**

По итогам 2009 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Группой получена в размере 370 568,59 млн руб. по отношению к уровню 2008 года (341 004,32 млн руб.) увеличение показателя составило (8,68%).

В 2009 году на промыслах Группы добыто 106,79 млн тонн нефти с газовым конденсатом (в т.ч. ООО «Компания Полярное Сияние» - 0,912 млн тонн и ОАО «Удмуртнефть» - 6,354 млн тонн), что на 2,75 млн тонн больше, чем в 2008 году (104,04 млн тонн).

Добыча газа по сравнению с 2008 годом (11,53 млрд. куб. м) увеличилась на 0,42 млрд. куб. м. и составила 11,95 млрд. куб. м газа.

По Группе выполнен объем капитальных вложений в сумме 256 763,33 млн руб. (с учетом НДС, уплаченного поставщикам и подрядчикам), что составляет 125,6% к 2008 году. Эксплуатационный фонд нефтяных скважин Группы незначительно снизился в 2009 году на 7,6 % и составил на 31.12.2009 г. 26,1 тыс. скважин по причине перевода нерентабельных, высокообводненных скважин в консервацию и другие категории (ожидание ликвидации, контрольный фонд и др.). Введено в эксплуатацию из бурения 837 нефтяных скважин (в 2008 году было введено 658 аналогичных скважин).

В 2009 году приобретен ряд лицензий, в том числе:

- две совмещенные лицензии с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья Лабаганского (месторождения) участка недр, расположенного в северной части Ненецкого автономного округа и Северо-Колендинской площади (включая месторождение Северное Колендо) в Охинском районе Сахалинской области;

- лицензия для геологического изучения нижележащих горизонтов Салюкинского месторождения с целью поисков и оценки новых залежей углеводородного сырья на территории Республики Коми;

- лицензия на строительство и эксплуатацию Кыдыланьинского подземного хранилища газа в пределах одноименного месторождения, расположенного в Охинском районе Сахалинской области.

Головная Компания и компании Группы вовлечены в программы по разработке месторождений и геологоразведке на лицензионных участках Головной Компании, на территории дочерних обществ и на территориях, где Группа участвует в долевых проектах. Финансирование затрат осуществляется, в основном, за счет собственных средств. Наряду с этим, Группа занималась поиском других источников финансирования. По мнению руководства, Группа получит все необходимое финансирование для успешного завершения указанных программ.

Общий объем нефтяного сырья Группы, переработанного на нефтеперерабатывающих заводах в 2009 году составил 49,83 млн тонн. Таким образом, объем первичной переработки нефтяного сырья практически сохраняется на уровне 2008 года.

Реализация нефтепродуктов составила 46,30 млн тонн, что выше уровня 2008 года на 1,22%. При этом реализация нефтепродуктов на экспорт в 2009 году составила 27,78 млн тонн, 107,09% к соответствующему показателю 2008 года. Объем продаж на внутреннем рынке с учетом реализации через сбытовые Компании Группы закупаемых нефтепродуктов снизился с 19,8 млн тонн в 2008 году до 18,52 млн тонн в 2009 году или на (6,46%).

По итогам работы за 2009 год среднесписочная численность работающих в компаниях Группы, включенных в отчетность, составила 139,4 тыс. человек. Численность работающих в 2009 году увеличилась по сравнению с 2008 годом на 24 тыс.чел (20,9%), что связано с включением в состав группы новых приобретенных дочерних обществ, расширением производства и увеличением объемов работ в нефтегазодобыче.

■ Методика подготовки консолидированной (сводной) отчетности

Нормативная база подготовки сводной отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы подготовлена в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996г. № 129-ФЗ (в ред. Федеральных законов от 23.07.1998 № 123-ФЗ, от 28.03.2002 № 32-ФЗ, от 31.12.2002 № 187-ФЗ, от 31.12.2002 № 191-ФЗ, от 10.01.2003 № 8-ФЗ, Таможенного кодекса РФ от 28.05.2003 № 61-ФЗ, Федеральных законов от 30.06.2003 № 86-ФЗ, от 03.11.2006 № 183-ФЗ);
- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29 июля 1998г. № 34н (в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999г. N 107н, от 24.03.2000г. N 31н, от 18.09.2006г. N 116н, от 26.03.2007г. N 26н, с изм., внесенными решением Верховного Суда РФ от 23.08.2000г. N ГКПИ 00-645);
- Приказ Минфина РФ от 22 июля 2003г. №67н «О формах бухгалтерской отчетности организации» (в ред. Приказов Минфина РФ от 31.12.2004г. N 135н, от 18.09.2006г. N 115н);
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 6 июля 1999г. № 43н (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006г. N 115н);
- Методические рекомендации по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденные Приказом Минфина РФ от 30 декабря 1996г. № 112 (в ред. Приказа Минфина РФ от 12.05.99г. N 36н) – далее «Методические рекомендации по составлению сводной отчетности»;
- Международных стандартов финансовой отчетности (в части положений консолидации, не оговоренных в Методических рекомендациях по составлению сводной отчетности).

Основные требования к сводной отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы объединяет бухгалтерскую отчетность Головной Компании и ее Дочерних обществ, а также включает данные о Зависимых обществах, являющихся юридическими лицами по законодательству места их государственной регистрации.

В сводную бухгалтерскую отчетность включена бухгалтерская отчетность Дочерних обществ, соответствующая критериям, установленным Методическими рекомендациями по составлению сводной отчетности.

До составления сводной бухгалтерской отчетности выверены и урегулированы все взаиморасчеты и иные финансовые взаимоотношения Головной Компании и Дочерних обществ, а также Дочерних обществ между собой.

Сводная бухгалтерская отчетность представляется учредителям (участникам) Головной Компании. Иным заинтересованным пользователям сводная бухгалтерская отчетность представляется в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, или по решению Головной Компании.

Правила подготовки сводной отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы сформирована в соответствии с порядком, установленным Методическими рекомендациями по составлению сводной отчетности и Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО) (в части положений консолидации, не оговоренных в Методических рекомендациях по составлению сводной отчетности). Объединение показателей бухгалтерской отчетности Головной Компании и Дочерних обществ в сводную бухгалтерскую отчетность производилось с применением следующих основных правил:

- Использование единой учетной политики в отношении аналогичных статей имущества и обязательств, доходов и расходов.
- Составление бухгалтерской отчетности компаниями Группы за один и тот же период и на одну и ту же отчетную дату.
- В сводную бухгалтерскую отчетность не включались:
 - 1) финансовые вложения Головной Компании в уставные капиталы Дочерних обществ и, соответственно, уставные капиталы Дочерних обществ в части, принадлежащей Головной Компании;
 - 2) показатели, отражающие дебиторскую и кредиторскую задолженность между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами;
 - 3) выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами и затраты, приходящиеся на эту реализацию;
 - 4) любые иные доходы и расходы, возникающие в результате операций между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами;
 - 5) прибыль и убытки от операций между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также Дочерних обществ между собой;
 - 6) дивиденды, выплачиваемые Дочерними обществами Головной Компании, либо другим Дочерним обществам Группы, а также Головной Компанией своим Дочерним обществам. В сводной бухгалтерской отчетности отражены дивиденды, подлежащие выплате организациям и лицам, не входящим в Группу.
- В сводном бухгалтерском балансе показатель «Доля меньшинства» отражает величину капитала дочернего общества, не принадлежащего головной организации.

Сфера консолидации

В сводную бухгалтерскую отчетность за 2009 год включены следующие дочерние общества Группы.

№ п/п	Наименование организации	Основная деятельность
Нефтедобывающие предприятия		
1	ООО "РН-Северная нефть"	Оказание операторских услуг
2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Оказание операторских услуг
3	ООО "РН-Краснодарнефтегаз"	Оказание операторских услуг
4	ООО "РН-Пурнефтегаз"	Оказание операторских услуг
5	ООО "РН-Ставропольнефтегаз"	Оказание операторских услуг
6	ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"	Оказание операторских услуг
7	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	Добыча нефти и газа
8	ОАО "Дагнефтегаз"	Добыча нефти и газа
9	ОАО "Грознефтегаз"	Оказание операторских услуг
10	ООО "Компания Полярное Сияние"	Добыча нефти и газа
11	ЗАО "Ванкорнефть"	Добыча нефти и газа

12	ОАО "Харбизин"	Владение недвижимостью (нефтяные скважины, лицензии)
13	ООО "Камчатнефтегаз"	Поиск, разведка, ГИС
14	ЗАО "Элвари Нефтегаз"	Поиск, разведка, ГИС
15	ОАО "Удмуртнефть"	Добыча нефти и газа
16	ООО "РН-Каспмор"	Поиск, разведка, ГИС
17	ООО "РН-Шельф-Юг"	Добыча нефти и газа
18	ОАО "Самаранефтегаз"	Добыча нефти и газа
19	ОАО "Восточно-сибирская нефтегазовая компания"	Добыча нефти и газа
20	ООО "Каспойл"	Добыча нефти и газа
Нефтеперерабатывающие предприятия		
21	ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	Переработка нефти и газа
22	ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	Переработка нефти и газа
23	ООО "РН-Приморский НПЗ"	Переработка нефти и газа
24	ОАО "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"	Переработка нефти и газа
25	ОАО "Ачинский НПЗ"	Переработка нефти и газа
26	ОАО "Новокуйбышевский НПЗ"	Переработка нефти
27	ОАО "Куйбышевский НПЗ"	Переработка нефти и газа
28	ОАО "Сызранский НПЗ"	Переработка нефти и газа
29	ОАО "Ангарская нефтехимическая компания"	Переработка нефти
30	ЗАО "Отраденский ГПЗ"	Переработка газа
31	ЗАО "Нефтегорский ГПЗ"	Переработка газа
Предприятия нефтепродуктообеспечения		
32	ООО "РН-Находканефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
33	ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
34	ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
35	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
36	ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"	Реализация нефтепродуктов
37	ООО "Рокада Маркет"	Реализация нефтепродуктов
38	ООО РС "Сервис"	Реализация нефтепродуктов
39	ООО РС "Смарт-Транзит"	Реализация нефтепродуктов
40	ООО "Смарт-Ростов"	Реализация нефтепродуктов
41	ООО "РН-Карт-Алтай"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
42	ООО "РН-Карт-Архангельск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
43	ООО "РН-Карт-Белгород"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
44	ООО "РН-Карт-Брянск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
45	ООО "РН-Карт-Бурятия"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
46	ООО "РН-Карт-Волгоград"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам

47	ООО "РН-Карт-Дальний Восток"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
48	ООО "РН-Карт-Иркутск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
49	ООО "РН-Карт-Карачаево-Черкессия"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
50	ООО "РН-Карт-Курган"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
51	ООО "РН-Карт-Липецк"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
52	ООО "РН-Карт-Москва"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
53	ООО "РН-Карт-Мурманск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
54	ООО "РН-Карт-Орел"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
55	ООО "РН-Карт-Пенза"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
56	ООО "РН-Карт-Ростов"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
57	ООО "РН-Карт-Санкт-Петербург"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
58	ООО "РН-Карт-Самара"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
59	ООО "РН-Карт-Смоленск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
60	ООО "РН-Карт-Тамбов"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
61	ООО "РН-Карт-Тверь"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
62	ООО "РН-Карт-Томск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
63	ООО "РН-Карт-Ульяновск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
64	ООО "РН-Карт-Хакасия"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
65	ООО "РН-Карт-Кабардино-Балкария"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
66	ООО "РН-Карт-Воронеж"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
67	ООО "РН-Бункер"	Реализация нефтепродуктов
68	ООО "РН-Кемеровонепфтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
69	ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
70	ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
71	ООО "РН-Чеченнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
72	ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов

73	ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
74	ООО "РН-Аэро"	Реализация авиационного топлива
75	ОАО "НК "Роснефть"- Кубаньнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
76	ООО "Тэско"	Реализация нефтепродуктов
77	ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино- Балкарская Топливная Компания"	Реализация нефтепродуктов
78	ОАО "НК "Роснефть"- Курганнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
79	ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево- Черкесскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
80	ООО "Октан-Сервис"	Реализация нефтепродуктов
81	ОАО "НК "Роснефть"- Смоленскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
82	ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
83	ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
84	ОАО "НК "Роснефть"- Мурманскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
85	ЗАО "Экспонефть"	Реализация нефтепродуктов
86	ОАО "НК "Роснефть"-АРТАГ"	Реализация нефтепродуктов
87	ООО "РН-Абхазия"	Реализация нефтепродуктов
88	ОАО "СП Антарес"	Реализация нефтепродуктов
89	Oxoil Ltd.	Реализация нефтепродуктов
90	ЗАО "Компания "ПАРКойл"	Реализация нефтепродуктов
91	ОАО "Бурятнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
92	ЗАО "Иркутскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
93	ОАО "Томскнефтепродукт ВНК"	Реализация нефтепродуктов
94	ЗАО "Хакаснефтепродукт ВНК"	Реализация нефтепродуктов
95	ООО "Магис"	Реализация нефтепродуктов
96	ОАО "Самаранефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
97	ОАО "Белгороднефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
98	ЗАО "Брянскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
99	ОАО "Воронежнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
100	ЗАО "Липецкнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
101	ЗАО "Орелнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
102	ЗАО "Тамбовнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
103	ЗАО "Пензанефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
104	ЗАО "Ульяновскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
105	ОАО ФПК "Кедр-М"	Реализация нефтепродуктов
106	ЗАО "НБА-Сервис"	Реализация нефтепродуктов
107	ЗАО "Мытищинская топливная компания"	Реализация нефтепродуктов
108	ЗАО "Контракт Ойл"	Реализация нефтепродуктов
109	ООО "Контракт Ойл П"	Реализация нефтепродуктов
110	ЗАО "Контракт Ойл Р"	Реализация нефтепродуктов

111	ОАО "Гермес-Москва"	Реализация нефтепродуктов
112	ЗАО "Ю-Тверь"	Реализация нефтепродуктов
113	ООО "Подольскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
114	ЗАО "Агронефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
115	ООО "Авиатерминал"	Реализация нефтепродуктов
116	ООО "Юкос-Петролеум"	Реализация нефтепродуктов
117	ООО "Юкос-Ладога"	Реализация нефтепродуктов
118	ООО "ЮКОС-Авиэйшн Маркетинг"	Реализация нефтепродуктов
119	ОАО "Ставропольнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
120	ОАО "Хантымансийскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
121	ООО "Ю-Кубань"	Реализация нефтепродуктов
122	ЗАО "ЮКОС-Петролиум"	Реализация нефтепродуктов
123	ЗАО "РН-Ростовнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
124	ООО "Сервис-М"	Реализация нефтепродуктов
125	ЗАО "Фирма ВАО Р.ПРИМ"	Реализация нефтепродуктов
126	ООО "Юг-Миниойл"	Реализация нефтепродуктов
127	ООО "Торговый дом "ЮКОС-М"	Реализация нефтепродуктов
128	ООО "ЮКОС-Балтика"	Реализация нефтепродуктов
129	ООО "РН-Трейд"	Реализация нефтепродуктов
130	ООО "РН-Трейдинг"	Реализация нефтепродуктов
Группа сахалинских проектов		
131	ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"	Управление инвестиционными проектами
132	ЗАО "Востокшельф"	Управление инвестиционными проектами
133	West Kamchatka Holding B.V.	Инвестиционная деятельность
134	ООО "РН-Кайганнефтегаз"	Управление инвестиционными проектами
135	Elvary Neftegaz Holding B.V.	Инвестиционная деятельность
136	ЗАО "РН-Астра"	Управление инвестиционными проектами
137	ООО "Восток-Шмидт Инвест"	Инвестиционная деятельность
138	Vostok-Shmidt Neftegaz Holdings B.V.	Инвестиционная деятельность
139	ООО "Запад-Шмидт Инвест"	Инвестиционная деятельность
140	Zapad-Shmidt Neftegaz Holdings B.V.	Инвестиционная деятельность
141	ОАО "Роснефть-Сахалин"	Управление инвестиционными проектами
142	Transshelf Shipping Ltd.	Инвестиционная деятельность
143	Sakhalinskaya Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
144	ООО "РН-Шельф Абхазии"	Управление инвестиционными проектами
Управление зарубежными проектами		
145	Rosneft International Ltd.	Инвестиционная деятельность
146	Rosneft Investments	Инвестиционная деятельность
147	ООО "РН-Казахстан"	Управление зарубежными проектами
148	Rosneft Shell Caspian Ventures Ltd.	Управление зарубежными проектами
Группа сервисных предприятий		
149	ООО "ЮНГ-Теплонефть"	Сервисы
150	ООО "ЮНГ-Энергонефть"	Энергетика
151	ООО "ЮНГ-Сервис"	Сервисы
152	ООО "Нефтегазовая производственная экспедиция"	Сервисы
153	ООО "КНГ-Питание Сервис"	Сервисы

154	ОАО "НГТ-Энергия"	Сервисы
155	ОАО "СПНУ "Роснефть-Термнефть"	Сервисы
156	ООО "Пурнефтепереработка"	Сервисы
157	ОАО "Сахалинморнефтемонтж"	Сервисы
158	ООО "СМУ-3"	Строительство
159	ООО "Кубань-Сервис"	Сервисы
160	ООО "ПАРК-Сервис"	Сдача имущества в аренду
161	ООО "Вега"	Сдача имущества в аренду
162	ООО "ПАРКойл-Раменское"	Сдача имущества в аренду
163	ЗАО "Удмуртнефть-Бурение"	Сервисы
164	ООО "Нефтебытсервис"	Сервисы
165	ООО "Нефетрубопроводсервис"	Сервисы
166	ООО "Удмуртэнергонефть"	Энергетика
167	ООО "Специальный технологический транспорт"	Сервисы
168	ООО "ЧОП "Гарант-Ижевск"	Охранные услуги
169	ЗАО "Технологический транспорт"	Сервисы
170	ЗАО "Капитальный ремонт скважин"	Сервисы
171	ООО "Механик"	Сервисы
172	ООО "Самаранефтегаз-Склад"	Сервисы
173	ООО "Самаранефтегаз-Сервис"	Сервисы
174	ООО "Самаранефтеавтоматика"	Сервисы
175	ЗАО "Ачинск-Терминал"	Сдача в аренду имущества
176	ООО "Сервис-Центр"	Сервисы
177	ЗАО "Новокуйбышевск-Терминал"	Сдача в аренду имущества
178	ООО "Офис"	Сервисы
179	ЗАО "Куйбышев-Терминал"	Сдача в аренду имущества
180	ЗАО "Сызрань-Терминал"	Сдача в аренду имущества
181	ООО "Сервисный центр"	Сервисы
182	ОАО "Ангарскнефтехимремстрой"	Строительство сооружений, капитальный ремонт оборудования
183	ОАО "Ангарское управление энергосистемы"	Энергетика
184	ООО "Ассет"	Сдача имущества в аренду
185	ОАО "АЗС-Сервис"	Сервисы
186	ЗАО "Энергосервис"	Сервисы
187	ООО "Кинельский склад"	Сдача имущества в аренду
188	ЗАО "Манойл"	Сдача в аренду имущества
189	ОАО "Самаранефтепродукт-Автоматика"	Сервисы
190	ООО "ЮКОС-ФБЦ"	Услуги по ведению бухгалтерского учета
191	ООО "Центр Учет"	Услуги по ведению бухгалтерского учета
192	ООО "Контроль-Сервис"	Сдача имущества в аренду
193	ООО "Мамонтовский КРС"	Сервисы
194	ООО "ЮКОРТ"	Сервисы
195	ООО "Бурение-Суходол"	Сервисы
196	ООО "Транспорт-Богучаны"	Сервисы

197	ООО "Пыть-Яхское УАТ"	Сервисы
198	ООО "Энергонефть-Томск"	Сервисы
199	ООО "Энергонефть-Самара"	Сервисы
200	ООО "ЧОП "Абб"	Охранные услуги
201	ООО "РН-Бурение"	Сервисы
202	ООО "РН-Сервис"	Сервисы
203	ООО "ПНГ-Капитальный ремонт скважин"	Сервисы
204	ООО "ПНГ-Транспорт"	Сервисы
205	ООО "ПНГ-ОРС"	Сервисы
206	ООО "Усинское УТТ"	Сервисы
207	ООО "Усинск Снабсервис"	Сервисы
208	ООО "Усинский коммунальный сервис"	Сервисы
209	ООО "Усинск Нефтепромремонт"	Сервисы
210	ООО "Усинский КРС"	Сервисы
211	ООО "ПНГ-Коммунальный сервис"	Сервисы
212	ООО "ПНГ-Нефтепромсервис"	Сервисы
213	ООО "ПНГ-Склад"	Сервисы
214	ООО "Сахалинское УТТ"	Сервисы
215	ООО "Сахалин Склад"	Сервисы
216	ООО "Охинский механический завод"	Сервисы
217	ООО "Сахалинский ПРС"	Сервисы
218	ООО "Ставрополь-Нефтеремонт"	Сервисы
219	ООО "Ставропольское УТТ"	Сервисы
220	ООО "Ставропольский КРС"	Сервисы
221	ООО "Ванкорское УТТ"	Сервисы
222	ООО "РН-Сервис-Склад"	Сервисы
223	ООО "ЮНГ-Нефтехимсервис"	Сервисы
224	ООО "Краснодарнефтегаз-Ремонт"	Сервисы
225	ООО "КНГ-Кубанское Управление Технологического Транспорта"	Сервисы
226	ООО "Имущество-Сервис-Нефтеюганск"	Сервисы
227	ООО "МамонтовЭПУсервис"	Сдача имущества в аренду
228	ООО "Имущество-Сервис-Самара"	Сдача имущества в аренду
229	ООО "Самара-Электро-Сервис"	Сервисы
230	ООО "Самарский ИТЦ"	Сервисы
231	ООО "ЮганскЭПУсервис"	Сдача в аренду имущества
232	ООО "Имущество-Сервис-ССК"	Сервисы
233	ООО "Юганскнефтепромбурсервис"	Сервисы
234	ООО "Пыть-Яхавтотранс-3"	Сервисы
235	ООО "ЮганскСпецСтрой"	Сервисы
236	ООО "Юганскавтотранс-1"	Сервисы
237	ООО "Пойковоспецавтотранс-2"	Сервисы
238	ООО "Транспорт-Безенчук"	Сервисы
239	ООО "Транспорт-Отрадный-2"	Сервисы

240	ООО "УРС-Самара"	Сервисы
241	ООО "Самара-Реммаш-Сервис"	Сервисы
242	ООО "Транспорт-Суходол"	Сервисы
243	ООО "Транспорт-Нефтегорск"	Сервисы
244	ООО "Нефтепромремонт"	Сервисы
245	ООО "ПРС"	Сервисы
246	ООО "Стрежевская Сервис-Экология"	Сервисы
247	ООО "Стрежевское ДРСУ"	Сервисы
248	ООО "УТТ-2"	Сервисы
249	ООО "УТТ-4"	Сервисы
250	ОАО "КНГ-Машзаводсервис"	Сервисы
251	ООО "РН-Энерго"	Энергетика
252	ООО "Сахалинэнергонефть"	Энергетика
253	ООО "РН-Пожарная безопасность"	Противопожарная деятельность
254	ООО "Дубининское"	Сдача имущества в аренду
255	ЗАО "РН-Мамонтово"	Сервисы
256	ООО "РН-Информ"	Информационные услуги
257	ООО "РН-Учет"	Услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета
258	ООО "РН-Строй"	Строительство трубопроводов и сооружений
259	ООО "РН-Здоровье"	Санаторно-курортные услуги
260	ОАО "Пурнефтеотдача"	Сервисы
261	ООО ЧОП "РН-Охрана"	Охранные услуги
262	ООО ЧОП "РН-Охрана-Алтай"	Охранные услуги
263	ООО ЧОП "РН-Охрана-Ангарск"	Охранные услуги
264	ООО ЧОП "РН-Охрана-Ачинск"	Охранные услуги
265	ООО ЧОП "РН-Охрана-Белгород"	Охранные услуги
266	ООО ЧОП "РН-Охрана-Брянск"	Охранные услуги
267	ООО ЧОП "РН-Охрана-Бурятия"	Охранные услуги
268	ООО ЧОП "РН-Охрана-Ванкор"	Охранные услуги
269	ООО ЧОП "РН-Охрана-Иркутск"	Охранные услуги
270	ООО ЧОП "РН-Охрана-Комсомольск"	Охранные услуги
271	ООО ЧОП "РН-Охрана-Орёл"	Охранные услуги
272	ООО ЧОП "РН-Охрана-Липецк"	Охранные услуги
273	ООО ЧОП "РН-Охрана-Пенза"	Охранные услуги
274	ООО ЧОП "РН-Охрана-Приморье"	Охранные услуги
275	ООО ЧОП "РН-Охрана-Самара"	Охранные услуги
276	ООО ЧОП "РН-Охрана-Сахалин"	Охранные услуги
277	ООО ЧОП "РН-Охрана-СК"	Охранные услуги
278	ООО ЧОП "РН-Охрана-Смоленск"	Охранные услуги
279	ООО ЧОП "РН-Охрана-Ставрополь"	Охранные услуги
280	ООО ЧОП "РН-Охрана-Тамбов"	Охранные услуги
281	ООО ЧОП "РН-Охрана-Томск"	Охранные услуги
282	ООО ЧОП "РН-Охрана-Усинск"	Охранные услуги
283	ООО ЧОП "РН-Охрана-Югра"	Охранные услуги
284	ООО ЧОП "РН-Охрана-Краснодар"	Охранные услуги

285	ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"	Сервисы
286	ООО "КНПЗ-Сервис"	Сервисы
287	ООО "Нефтетранссервис"	Сервисы
288	ОАО "КОЭ УПНП и КРС"	Сервисы
Группа финансовых институтов		
289	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	Банковская деятельность
290	ООО "Охабанк"	Банковская деятельность
Наука		
291	ЗАО "Ижевский нефтяной научный центр"	Наука
292	ОАО "Самаранефтехимпроект"	Наука
293	ООО "СамараНИПИнефть"	Наука
294	ОАО "СвНИИ НП"	Наука
295	ООО "ЮганскНИПИнефть"	Наука
296	ОАО "Ангарскнефтехимпроект"	Наука
297	ООО "Юганскнефтегеофизика-ГЕОФИМП"	Наука
298	ООО "СахалинНИПИморнефть"	Наука
299	ООО "РН-УфаНИПИнефть"	Наука
300	ООО "НК "Роснефть-НТЦ"	Наука
301	ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"	Наука
Группа логистики и транспорта		
302	Trumpet Ltd.	Экспорт углеводородов
303	КОО "Роснефть-Монголия"	Экспорт углеводородов
304	ЗАО "Роснефтефлот"	Логистика и транспорт
305	ЗАО "ЮКОС-Транссервис"	Логистика и транспорт
Группа прочих организаций		
306	ООО "Санаторий "Минеральный"	Санаторно-курортные услуги
307	ООО "Санаторий "Изумрудный"	Санаторно-курортные услуги
308	ООО "Туапсенефтепродукт-Автосервис"	Автосервис
309	ООО "Туапсенефтепродукт-Санаторий "Смена"	Санаторно-курортные услуги
310	ООО "РН-Регион"	Розничная торговля моторным маслом
311	ЗАО "Восток-Шмидт Нефтегаз"	ГРП
312	ЗАО "Запад-Шмидт Нефтегаз"	ГРП
313	Shelf Support Shiphold Ltd.	Владение недвижимостью
314	Skyways Assets Management	Оказание фрахтовых услуг
315	Rosneft Shipping Ltd.	Выполнение контрактных обязательств для судна "Исполин"
316	Skyline Asset Management Ltd.	Оказание фрахтовых услуг
317	Ekhaby Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
318	Kurilskaya Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность

319	Losiem Commercial	Инвестиционная деятельность
320	Okha Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
321	Anglo Siberian Oil Company (Кипр)	Инвестиционная деятельность
322	Anglo Siberian Oil Company (Англия)	Инвестиционная деятельность
323	Anglo Siberian Oil Company Holdings Ltd. (Англия)	Инвестиционная деятельность
324	Anglo Siberian Oil Services (Англия)	Инвестиционная деятельность
325	Трампет ГМБХ	Инвестиционная деятельность
326	RN-Vankor B.V.	Инвестиционная деятельность
327	Rubio Holdings Ltd.	Аренда танкеров
328	Rosneft Holdings Ltd.	Инвестиционная деятельность
329	Venin Holdings Ltd.	Инвестиционная деятельность
330	ООО "Венинефть"	ГРП
331	ООО "ПАРКойл-Раменье"	Оптовая торговля
332	Rosneft Marine Holdings Limited	Бункерные операции
333	Rosneft Marine UK Limited	Бункерные операции
334	Taihu Ltd.	Инвестиционная деятельность
335	ЗАО "Промлизинг"	Инвестиционная деятельность
336	ООО "Ойл-Телеком"	Услуги Электросвязи
337	ООО "Удмуртнефть-Снабжение"	Материально-техническое обеспечение
338	ООО "Нефть-Актив"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
339	ЗАО "Инзернефть"	ГРП
340	ЗАО "Красноярскгеофизика"	Геофизические исследования
341	ОАО "Енисейнефтегаз"	Оказание услуг по строительству и испытанию скважин
342	ООО "СКАН"	Санаторно-курортные услуги
343	ООО "Новокуйбышевский завод масел и присадок"	Переработка продукции переработки нефти и производство масел и присадок
344	ООО "Отель Веста"	Санаторно-курортные услуги
345	ООО "СОК "Здоровье"	Санаторно-курортные услуги
346	ООО "Ремонтно-механический завод"	Производство теплообменных устройств
347	ООО "Новокуйбышевский завод катализаторов"	Производство и ремонт катализаторов
348	ОАО "Восточно-Сибирский машиностроительный завод"	Производство специального оборудования
349	ОАО "Ангарский завод катализаторов и органического синтеза"	Производство катализаторов и нефтехимической продукции
350	ОАО "Ангарский завод полимеров"	Переработка отстойной продукции переработки нефти и производство полимеров
351	ООО "База отдыха "Энхалук"	Санаторно-курортные услуги
352	ООО "Бурят-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
353	ООО "Иркутск-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
354	ООО "Томск-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
355	ООО "Хакас-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
356	ООО "Самара-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
357	ЗАО "Белгород-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов

358	ЗАО "Брянск-Терминал М"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
359	ЗАО "Воронеж-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
360	ЗАО "Липецк-Терминал М"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
361	ЗАО "Приокский-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
362	ООО "Тамбов-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
363	ООО "Пенза-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
364	ООО "Ульяновск-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
365	ООО "Ростов-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
366	ООО "Ставрополь-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
367	ООО "ЮКОС-Карт"	Выпуск и обслуживание платиковых карт
368	ОАО "Самаранефтехимавтоматика"	Проектная деятельность
369	ООО "ЮКОС-Москва"	Информационно-консультационные услуги
370	ЗАО "ЮКОС-РМ"	Информационно-консультационные услуги
371	ЗАО "ЮКОС-ЭП"	Услуги по организации и управлению производством
372	ЗАО "ЮКОС-М"	Предоставление услуг по управлению
373	ООО "Юг-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
374	ООО "Алнас-Электрон"	Производство систем управления
375	ООО "Алнасмаш"	Предоставление помещений в субаренду. Аренда имущества
376	ООО "Алнасмашсервис"	Финансовая аренда. Лизинг
377	ООО "СИБИНТЕК-Лизинг"	Финансовая аренда. Лизинг
378	ЗАО "Нефтепромстройсервис"	Инвестиционная деятельность
379	ООО "Дуома"	Инвестиционная деятельность
380	ООО "ЦПУ-Нефтеюганск"	Услуги по управлению
381	ООО "ЦПУ-Стрежевой"	Услуги по управлению
382	ООО "ЦПУ-Самара"	Услуги по управлению
383	ООО "Альциона"	Инвестиционная деятельность
384	ЗАО "Сервисные технологии"	Услуги по управлению
385	ООО "Самарская Сервисэкология"	Услуги природоохранного назначения
386	ООО "РН-Развитие"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
387	ООО "Нефтьтрейдгрупп"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
388	ООО "Морское агентство "Шельф-Флот"	Услуги морского агентирования
389	ООО "Фемко-Тревел"	Посредническая деятельность
390	Shelf Crewing Services Ltd.	Комплектование экипажей
391	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Управление проектами
392	Shelf Ltd.	Инвестиционная деятельность
393	Sakh Shipmanagement Contractors Ltd.	Менеджер судов
394	Sakh Drilling Management Contractors Ltd.	Менеджер буровых
395	FEMCO-Gulf Ltd.	Менеджер буровых
396	Neftcon Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
397	Spets Navigation Ltd.	Менеджер судов
398	Neftegas Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец

399	Lexacono Services Ltd.	Менеджер судов
400	Sakhalin Trade Associates Ltd.	Менеджер судов
401	Shelf Co Management Services Ltd.	Менеджер судов
402	Sakhalin Development Ltd.	Менеджер судов
403	Shelf Drillhold Ltd.	Менеджер буровых
404	Torchinov Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
405	Shelf Tanker Ltd.	Менеджер судов
406	Kolendo Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
407	Katangly Shipping Ltd.	Менеджер судов
408	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-АМК"	Сервисы
409	ОАО "Охинская ТЭЦ"	Энергетика
410	ООО "Вал Шатского"	Сервисы
411	ООО "Восток-Энерджи"	ГРП
412	ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"	Санаторно-курортные услуги
413	ООО "ЮКОС СНГ Инвестмент"	Инвестиционная деятельность

Все вышеперечисленные общества, кроме группы компаний ООО «Роснефть Интернэшнл Лтд» и КОО «Роснефть-Монголия» зарегистрированы в Российской Федерации.

Бухгалтерская отчетность Всероссийского Банка Развития Регионов была включена в сводную бухгалтерскую отчетность по общим правилам с предварительной трансформацией банковской отчетности в промышленную.

Долгосрочные инвестиции в зависимые общества отражены в сводной отчетности в составе прочих финансовых вложений по фактическим произведенным затратам. Сумма вложений в зависимые общества составила 77 737,45 млн руб. Перечень зависимых обществ приведен в таблице.

№ п/п	Наименование организации	Доля участия, % в УК
1	ООО "Пойковское УАТ"	26,00
2	ОАО "Самаранефтегеофизика"	54,97 / 46,46
3	Rosneft Stroytransgas Ltd.	50,00
4	ЗАО "Восточно-Сибирская топливная компания"	50,00
5	ООО "Сахалинские нефтегазовые технологии"	50,00
6	ЗАО "Кубаньэнерготранс"	50,00
7	ООО "СМНМ ВИКО ИСК"	50,00
8	ООО "Кенц-СМНМ"	50,00
9	ООО "Паркер СМНГ Дриллинг"	50,00
10	ОАО "Московская газовая компания"	50,00
11	ЗАО "Влакра"	50,00
12	ТОО "Адай Петролеум Компани"	50,00
13	ОАО "Томскнефть" ВНК	50,00
14	ООО "ЕвроКооп"	50,00
15	КОО "Мэгрэван"	50,00
16	Halliburton Sarhalin Ltd.	49,98
17	ООО "Каспийская нефтяная компания"	49,89
18	Китайско-Российская восточная нефтехимическая компания	49,00
19	ЗАО "Катран"	49,00
20	ООО "ЮгСатКом"	49,00
21	ООО "Пурсатком"	49,00
22	ООО "Сибирская интернет компания"	48,99
23	ООО "Миньон"	24,8 / 25,4
24	ЗАО "Каспий-1"	45,00
25	ЗАО СП "Афган-Роснефть"	44,75 / 48,31
26	ООО "НК "Приазовнефть"	42,50

27	ООО "КрасГеолНац"	42,28
28	ЗАО "Гарант СК"	39,98
29	ОАО "Томскнефтегазгеология"	37,99
30	ЗАО "ЗарИТ"	37,00
31	ЗАО "Совхоз "Заречье"	36,08
32	ОАО "Нефтемаркет"	34,34
33	ООО "ТК "Бургас-Александрополис"	33,33
34	ЗАО "Морнефтегазпроект"	33,33
35	ОАО "НГК "Ставрополье"	31,81
36	ОАО "Енисейгеофизика"	30,44
37	ЗАО "Росшельф"	26,42
38	ОАО "Кубаньэнерго"	26,26
39	ОАО "Кубаньэнергосбыт"	26,26
40	ОАО "Кубанская генерирующая компания"	26,26
41	ОАО "Кубанские магистральные сети"	26,26
42	ООО "Автосоюз"	26,00
43	ООО "Удача"	26,00
44	ОАО "Верхнечонскнефтегаз"	25,94
45	ОАО "Томская распределительная компания"	25,88 / 25,64
46	ОАО "Томская энергосбытовая компания"	25,88 / 25,64
47	ОАО "Томские магистральные сети"	25,88 / 25,64
48	ОАО "Томскэлектросетьремонт"	25,88 / 25,64
49	ОАО "Томскэнергоремонт"	25,88 / 25,64
50	ООО "НТ "Белокаменка"	25,50
51	ЗАО "ЭКЗА"	25,07
52	ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"	25,00
53	ЗАО "Рос&Нефть"	25,00
54	ООО "Енисейнефтеком"	21,21
56	ООО "Северная ГПЭП"	16,07
57	ООО "Транснефть-Терминал"	12,75
58	ООО "ЧОП "Роснефть-охрана"	11,35 / 15,13
59	ООО "ЧОП "Ягуар"	11,35 / 15,13

Капитализированный доход по зависимым обществам включен в состав сводного (консолидированного) бухгалтерского баланса по строке «Долгосрочные финансовые вложения» и составил 4 229,13 млн руб., а также отдельной строкой в сводный (консолидированный) отчет о прибылях и убытках. Капитализированный доход по ряду зависимых обществ не включен в состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности, в связи с тем, что отчетность Группы составлена в более ранние сроки, чем отчетность зависимых обществ (ЗАО «Кубаньэнерготранс», ООО "СМНМ ВИКО ИСК", ООО "Кенц-СМНМ", ЗАО СП "Афган-Роснефть", ООО "Миньон", Rosneft Stroytransgas Ltd., Halliburton Sarhalin Ltd., ЗАО "Катран", ЗАО "Каспий-1", ОАО "Томскнефтегазгеология", ОАО "Нефтемаркет" и др.)

■ **Изменение вступительных остатков бухгалтерской отчетности за 2009 год**

Рядом дочерних обществ в связи с изменениями учетной политики были изменены вступительные остатки строк баланса, что привело к изменению начального сальдо в сводном балансе. Все изменения приведены в таблице:

<i>Статьи баланса</i>		Баланс на 31.12.2008	изменения в межотчетный период	Баланс на 01.01.2009	Пояснения
<i>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</i>					
<i>Долгосрочные финансовые вложения</i>	140	103 936,25	-11 680,69	92 255,56	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод задолженности по финансовым вложениям из

					строки 140 «Долгосрчные финансовые вложения» в строку 250 «Краткосрочные финансовые вложения»
<i>Отложенные налоговые активы</i>	145	17 450,67	-2 267,59	15 183,08	В связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль с 01 января 2009 г. (с 24% на 20%) произведен пересчет величины остатков отложенных налоговых активов: увеличение строки 460 «Нераспределенная прибыль прошлых лет» и уменьшение строки 145 «Отложенные налоговые активы»
<i>Прочие внеоборотные активы</i>	150	59 244,74	-419,55	58 825,19	В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведена реклассификация расходов, не относящихся к расходам будущих периодов
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
<i>Расходы будущих периодов</i>	216	4 076,59	-528,96	3 547,63	В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведена реклассификация расходов, не относящихся к расходам будущих периодов
<i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)</i>	230	17 024,51	-2 530,35	14 494,16	В связи с изменением в учетной политике, осуществлен перевод из долгосрочной дебиторской задолженности краткосрочную на момент, когда по условиям договора, до погашения остается менее 365 дней
<i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</i>	240	208 167,48	2 525,41	210 692,89	В связи с изменением в учетной политике, осуществлен перевод из долгосрочной дебиторской задолженности в краткосрочную на момент, когда по условиям договора, до погашения остается менее 365 дней.
<i>Краткосрочные финансовые вложения</i>	250	52 076,75	11 654,38	63 731,13	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод задолженности по финансовым вложениям из строки 140 «Долгосрчные финансовые вложения» в строку 250 «Краткосрочные финансовые вложения»
<i>Прочие</i>			6,18		Прочие изменения в соответствии с изменением в учетной политике
Итого АКТИВ			-3 241,16		
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					

<i>Нераспределенная прибыль прошлых лет</i>	460	377 567,89	-879,36	376 688,53	В связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль с 01 января 2009 г. (с 24% на 20%) произведен пересчет величины остатков отложенных налоговых активов: увеличение строки 460 «Нераспределенная прибыль прошлых лет» и уменьшение строки 145 «Отложенные налоговые активы»
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
<i>Займы и кредиты</i>	510	612 133,23	-130 764,52	481 368,71	В соответствии с изменением в учетной политике, произведен перевод суммы собственных долгосрочных векселей из строки 520 «Прочие долгосрочные обязательства» в строку 510 «Займы и кредиты»
<i>Отложенные налоговые обязательства</i>	515	15 620,58	-2 403,90	13 216,68	В связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль с 01 января 2009 г. (с 24% на 20%) произведен пересчет величины остатков отложенных налоговых активов: увеличение строки 460 «Нераспределенная прибыль прошлых лет» и уменьшение строки 145 «Отложенные налоговые активы»
<i>Прочие долгосрочные обязательства</i>	520	79 911,50	-25 516,01	54 395,49	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных долгосрочных векселей из строки 520 «Прочие долгосрочные обязательства» в строку 510 «Займы и кредиты»
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
<i>Займы и кредиты</i>	610	109 380,58	212 323,84	321 704,42	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных долгосрочных векселей из строки 660 «Прочие долгосрочные обязательства» в строку 610 «Займы и кредиты»
<i>Прочие кредиторы</i>	628	50 746,77	-3 049,49	47 697,29	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы процентов по займам в строку 610 "Займы и кредиты"
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>	660	53 085,02	-52 957,72	127,30	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных долгосрочных векселей из строки 660 «Прочие долгосрочные обязательства» в строку 610 «Займы и кредиты»
<i>Прочие</i>			6,00		Прочие изменения в соответствии с изменением в учетной политике
Итого ПАССИВ			-3 241,16		

5. Информация об учетной политике

В соответствии с требованиями Методических рекомендаций по составлению сводной отчетности для составления сводной бухгалтерской отчетности Группы Компаний должна использоваться единая учетная политика в отношении аналогичных объектов учета. Для выполнения этого требования, начиная с 2002 г. учетная политика Дочерних обществ Группы, была приведена в соответствие с учетной политикой Головной Компании.

Учетная политика обществ, входящих в Группу, сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008г. № 106Н:

- допущения имущественной обособленности, который состоит в том, что активы и обязательства учитываются отдельно от активов и обязательств других предприятий;
- допущения непрерывности деятельности предприятия;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой в 2009 году

1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказания услуг или для управленческих нужд Группы в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев (для основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2001 г. учитывался стоимостной критерий более 100 МРОТ за единицу).

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001г. № 26н основные средства Группы в сводной бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. При этом исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002г. по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002г. по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1;
- по объектам, стоимостью до 10000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 г. и до 01.01.2006г., разрешено их единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006г. по объектам стоимостью не более 20000руб. за единицу амортизация начисляется линейным способом;
- Амортизация начисляется линейным способом, за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 г. и по которым в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990 г., амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 км пробега.

Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью объекта капитального строительства, признается сумма всех фактических затрат на его создание и подтвержденных документально, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Результаты выполненных по договору строительного подряда работ принимаются к учету по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» либо в целом по объекту строительства, либо, если это предусмотрено договором и проектно-сметной документацией, по этапам на основании надлежаще оформленных первичных документов.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 27.12.2007 г. № 153н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии. В сводной бухгалтерской отчетности нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости за минусом сумм начисленной амортизации.

Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода – добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов.

Расходы по НИОКР подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

Списание расходов по каждой выполненной работе (теме) НИОКР производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы при условии их фактического использования в процессе производства (управления) Группой.

Срок списания расходов по НИОКР определяется Группой самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов от этих работ. Установленный срок не может превышать 5 лет.

В случае досрочного прекращения использования результатов научных исследований и опытно-конструкторских разработок Группой, на основании Приказа о списании НИОКР, расходы по НИОКР подлежат отнесению в состав прочих расходов.

3. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

При отпуске МПЗ (кроме товаров, учитываемых по продажной стоимости) в производство и ином выбытии их оценка производится одним из следующих методов:

1. по себестоимости каждой единицы;
2. по средней себестоимости;
3. по себестоимости первых по времени приобретения МПЗ (способ ФИФО);

Предпочтительным методом оценки МПЗ при их отпуске в производство и ином выбытии является метод средней себестоимости.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда обособленно учитывается в составе материалов. Стоимость специальной одежды со сроком службы более 12 месяцев погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации. Стоимость специальной одежды со сроком службы менее 12 месяцев единовременно списывается в момент передачи специальной одежды в эксплуатацию.

4. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Осуществляется перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную, в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней:

- на момент пересмотра срока погашения задолженности; либо:
- на более позднюю дату - дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату срок погашения задолженности составляет более 365 дней.

Осуществляется перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную:

- на момент, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней; либо:
- на более позднюю дату - дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату срок погашения задолженности составляет менее 365 дней.

5. Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Проценты по кредитам и займам, связанным с приобретением (созданием) инвестиционных активов, капитализируются.

6. Выручка признается в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- ОАО «НК «Роснефть» имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным образом;
- сумма выручки может быть определена с определенной степенью точности¹;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Группы;
- право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от ОАО «НК «Роснефть» к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

7. В бухгалтерском учете и отчетности отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

8. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была распределена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль».

¹ Общество вправе уточнять сумму выручки, если это следует из полученных документов (коносамент и т.д.)

Использование этой прибыли на капитальные вложения отражается в учете аналитическими записями по счету 84 «Нераспределенная прибыль» и в отчетности остаток по строке «Нераспределенная прибыль» не уменьшает.

9. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка проводится ежеквартально.

Результаты переоценки акций дочерних обществ, имеющих текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал, в случае, если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

Прямое следование норме ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» (пункт 20) в части отнесения переоценки ценных бумаг (акций), обращающихся на организованном рынке, на прочий доход (расход), может привести к искажению информации о финансовом результате Группы, которое, представив информацию о текущей рыночной стоимости, не может гарантировать надежность оценки доходов и расходов, связанных с переоценкой акций в связи с тем, что реализация таких акций не предполагается ни в текущем, ни в следующем отчетном периодах. Тогда как отнесение сумм переоценки на статью добавочный капитал позволяет исключить влияние связанных с переоценкой акций доходов и расходов на финансовый результат.

Согласно пункта 68 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н с учетом изменений, сумма дооценки основных средств, объектов капитального строительства и других материальных объектов имущества предприятия со сроком использования свыше 12 месяцев, проводимой в установленном порядке, сумма полученная сверх номинальной стоимости размещенных акций и другие аналогичные суммы, учитываются как добавочный капитал и отражаются в балансе отдельно. Возможность отражения на счете 83 «Добавочный капитал» предусмотрена инструкцией по применению Плана счетов бухгалтерского учета (приказ Минфина РФ № 94н). Согласно пояснениям к счету 83 «Добавочный капитал» по кредиту счета 83 отражается прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки. В соответствии с пунктом 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», к внеоборотным активам относятся долгосрочные финансовые вложения. В МСФО предусмотрен близкий по методологии подход, который предусматривает отражение сумм переоценки ценных бумаг в отдельной статье капитала.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

Осуществляется перевод краткосрочной задолженности по финансовым вложениям в долгосрочную, в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней:

на момент пересмотра срока погашения задолженности;

либо:

на более позднюю дату - дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату срок погашения задолженности составляет более 365 дней.

Осуществляется перевод долгосрочной задолженности по финансовым вложениям в краткосрочную:

на момент, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней;

либо:

на более позднюю дату - дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату срок погашения задолженности составляет менее 365 дней.

Не осуществляется расчет долговых ценных бумаг и займов по дисконтированной стоимости.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются при выбытии в следующем порядке:

- вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки по первоначальной стоимости выбывающей единицы;
- акции акционерных обществ, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, по состоянию на 31 декабря отчетного года тестируются на обесценение и при необходимости создается резерв под обесценение финансовых вложений.

10. Геологоразведочный актив - это геологическая информация, полученная в ходе изучения недр и технологические проектные документы.

К геологоразведочным активам относятся:

- права пользования недрами (в части лицензий на геологическое изучение недр или лицензий на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых). Лицензии на добычу полезных ископаемых признаются нематериальными активами;
- результаты геологоразведочных работ;

- технологические проектные документы.

Геологоразведочные активы учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы».

Стоимость геологоразведочных активы погашается посредством начисления амортизации.

Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к лицензионным участкам (месторождениям) на которых начата добыча нефти и газа, осуществляется способом списания пропорционально объему добычи нефти и газа, начиная с месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету: по лицензиям на геологическое изучение недр – исходя из срока действия лицензии, по технологическим проектным документам по лицензируемому участку – исходя из срока действия технологического проектного документа, по остальным геологоразведочным активам – исходя из срока 3 года.

На этапе промышленной эксплуатации месторождений все затраты по геологоразведочным работам (кроме разведочного бурения и технологических - проектных документов) признаются расходами по обычным видам деятельности и включаются в себестоимость добычи нефти и газа.

Ежегодно, в конце отчетного года, геологоразведочные активы проверяются на обесценение (уменьшение стоимости активов). В отчетном периоде выявлены объекты геологоразведочных активов с признаками обесценения – период, в течение которого Группа обладала правами геологического изучения и поисковых работ на участке недр по месту расположения активов, истек, или же истекает в ближайшем будущем. С целью оценки потенциального убытка от обесценения, проведены тесты на обесценение в соответствии с установленными в Учетной политике правилами. По результатам проведенных тестов выявлено, что будущие притоки денежных средств от добычных и геологоразведочных активов по генерирующей единице превышают их балансовую стоимость, исходя из чего потенциальные убытки от обесценения геологоразведочных активов в отчетности не признаны.

Геологоразведочные активы отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие внеоборотные активы».

11. Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

12. Доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в учете и отчетности отдельной статьей «Доходы будущих периодов», и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.

13. Затраты, произведенные Группой в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам отражаются в составе расходов будущих периодов. Списание расходов будущих периодов может быть полным при наступлении периода, к которому они относятся, или равномерным, если данные расходы относятся к нескольким периодам. По отдельным расходам будущих периодов могут быть установлены другие способы списания:

- пропорционально объему выпущенной продукции;
- объему добытого полезного ископаемого;
- пропорционально тонно-километрам и пассажиро-километрам перевезенных грузов;
- прочие обоснованные способы, более точно отражающие порядок получения экономической выгоды от использования объекта расходов будущих периодов.

14. Ученные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», управленческие расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются в дебет счета 90 «ПРОДАЖИ». В бухгалтерской отчетности, форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», эти расходы показываются по строке «Управленческие расходы».

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами) и i) отгруженной, но не реализованной продукцией; ii) остатками готовой продукции на складе. Доля расходов на продажу, приходящейся на отгруженную, но не реализованную продукцию, товары в бухгалтерской отчетности, форма № 1 «Бухгалтерский баланс», эти расходы показываются по строке «Товары отгруженные».

Расходы на транспортировку товаров до склада распределяются между проданными товарами и остатком товаров на конец месяца.

15. Прочие расходы определяются в следующем порядке:

- величина расходов, связанных с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции, а также с участием в уставных капиталах других организаций, с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов организации, прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности (когда это не является предметом деятельности организации), процентов, уплачиваемых организацией за предоставление ей в пользование денежных средств, а также расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями, определяются в порядке, аналогичном для признания расходов по обычным видам деятельности;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещение причиненных организацией убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных кассационным судом или признанных Компанией Группы;

- штрафные санкции и пени перед бюджетом и внебюджетными фондами, доначисленные налоги, в т.ч. по актам выездных (камеральных) проверок отражаются в бухгалтерском учете по факту признания их Группой или по мере вступления решения суда в законную силу;
- дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, включаются в расходы в сумме, в которой задолженность была отражена в бухгалтерском учете Компании Группы;
- суммы уценки активов определяются в соответствии с правилами, установленными для проведения переоценки активов и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.
- прочие расходы подлежат зачислению на счет прибылей и убытков Группы, кроме случаев, когда законодательством или правилами бухгалтерского учета установлен иной порядок.

16. Прочие доходы признаются в бухгалтерском учете:

- поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров, а также проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Группы, и доходы от участия в уставных капиталах других организаций в следующем порядке:
 - Группа имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным образом;
 - сумма выручки может быть определена с определенной степенью точности²;
 - имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Группы;
 - право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от Группы к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
 - расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

При этом для целей бухгалтерского учета проценты, купонный доход начисляются равномерно (ежемесячно) и признается его прочим доходом в тех отчетных периодах, к которым отнесены данные начисления. Сумма причитающихся доходов учитывается на счете 76 «Расчеты с дебиторами и кредиторами» и в бухгалтерской отчетности показывается по строкам 230 и 240 в составе дебиторской задолженности в зависимости от срока погашения процентов;

- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещения причиненных Группе убытков - в отчетном периоде, в котором вступило в законную силу решение суда об их взыскании или они признаны должником;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой срок исковой давности истек, - в отчетном периоде, в котором срок исковой давности истек, на основании распоряжения руководителя о списании такой задолженности;
- суммы дооценки активов - в отчетном периоде, к которому относится дата, по состоянию на которую произведена переоценка;
- иные поступления - по мере образования (выявления).

Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2010 года

1. Изменено понятие инвестиционного актива. Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного (свыше 12 месяцев) времени на приобретение, сооружение и изготовление. В 2009 году к инвестиционному активу относились объекты имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требовала более 3 месяцев.

2. Уточнен порядок отражения в бухгалтерской отчетности материалов, переданных подрядчикам на давальческой основе для выполнения работ по капитальному строительству. Такие материалы должны отражаться по строке «Незавершенное строительство». В 2009 году отражались по статье «Запасы».

3. Указаны даты начала и окончания начисления амортизации. Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета. Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

² Общество вправе уточнять сумму выручки, если это следует из полученных документов (коносамент и т.д.)

4. Уточнен порядок определения сроков полезного использования для объектов ОС, являющихся предметом лизинга. По объектам лизинга сроки полезного использования устанавливаются в соответствии с «Классификацией основных средств в Компании», но не более срока действия договора лизинга.

5. Введен порядок учета по транспортировке товаров при продаже. Такие расходы:

- включаются в состав расходов на продажу, - если в соответствии с условиями договора расходы включены в продажную цену и отдельно покупателем не возмещаются;
- отражаются на счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», - если в соответствии с условиями договора транспортные расходы возмещаются покупателем дополнительно, сверх стоимости товаров.

6. Внесено уточнение, что депозитные вклады со сроком размещения не более 91 день отражаются на счетах учета денежных средств и их эквивалентов и не относятся к финансовым вложениям.

7. Добавлен новый раздел «Учет автомобильных шин, аккумуляторов и прочих дорогостоящих запасных частей»:

- Автомобильные шины и запчасти, поступающие для замены изношенных (пришедших в негодность), учитываются в составе МПЗ (запасные части).
- Стоимость автомобильных шин, аккумуляторов и прочих дорогостоящих запасных частей списывается на затраты одновременно на момент их установки.
- Возврат сезонных автомобильных шин на склад в бухгалтерском учете не отражается (фиксируется только в карточках учета до момента снятия с эксплуатации).

8. Установлен единый порядок учета смарт-карт эмитентами, выпускающими карты, принимаемые на точках обслуживания (АЗС/АЗК) для совершения сделки в рамках КСБР. Списание стоимости смарт-карт (топливных карт) производится эмитентом в момент передачи смарт-карты клиенту. После списания стоимости смарт-карт эмитентом организуется их количественный и стоимостной учет на забалансовом счете.

9. Добавлен порядок отражения в учете операций по конвертации валюты. Предусмотрено свернутое отражение в форме №2 результатов операций конвертации валюты (курсовые выгоды или потери). При этом предусмотрено, что поступления от продажи валюты и списание валюты отражаются развернуто в «Расшифровке отдельных прибылей и убыток». В связи с этим добавлено требование, что в бухгалтерском учете операции по продаже валюты должны отражаться развернуто.

6. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В сводной отчетности Группы к основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. В составе основных средств, находящихся в собственности Группы, учитываются земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств, применяется общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994г. № 359.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете основные средства отражены по первоначальной стоимости их приобретения, сооружения и изготовления. В отчетном году переоценка основных средств не производилась. Стоимость основных средств погашалась путем начисления амортизации по ним в течение установленного срока полезного использования. По земельным участкам амортизация не начислялась.

Информация об основных средствах за отчетный год:

Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.09 г.	Амортизация на 01.01.09г.	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.09 г.	Амортизация на 31.12.09 г.
Здания и сооружения	417 278,77	152 593,11	552 884,49	184 658,35
Машины, оборудование, транспортные средства	170 017,23	66 925,30	214 752,44	88 682,81
Прочие виды (земельные участки, инструмент и т.д.)	9 718,61	3 639,27	10 503,24	4 311,76
Всего	597 014,61	223 157,68	778 140,17	277 652,92

Увеличение остаточной стоимости основных средств произошло, главным образом, за счет ввода объектов строительства в эксплуатацию, приобретения нового оборудования и транспортных средств.

Стоимость основных средств, полученных в аренду Группой на начало года составляла 96 926,14 млн руб., а на конец года эта величина составила 114 213,24 млн руб. Платежи за арендованные компаниями Группы основные средства в 2009 году составили 6 839 млн руб.

Остаточная стоимость основных средств, принятых в эксплуатацию и находящихся в процессе государственной регистрации, составила 49 674,31 млн руб. на 31.12.2009 г.

(млн руб.)

Группы объектов НКС	На 31.12.2008	На 31.12.2009
Незавершенное строительство	159 773,77	154 928,67
<i>в т.ч. авансы, выданные на капитальное строительство.</i>	17 122,39	10 890,45
Оборудование к установке	19 040,92	21 778,34
Вложения в отдельные объекты внеоборотных активов (приобретение отдельных объектов ОС, НМА, ГРА, НИОКР и проч.)	25 817,40	22 649,86
Всего	204 632,09	199 356,87

Незавершенное капитальное строительство незначительно снизилось за отчетный период на 2,58 % или на 5 275,22 млн руб. (с 204 632,09 млн руб. до 199 356,87 млн руб.)

7. Нематериальные активы и деловая репутация

В состав нематериальных активов включены: типовые проекты на АЗС, товарные знаки, лицензии на право пользования недрами, патенты, прочие.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости приобретения. Погашение стоимости нематериальных активов производится в течение срока полезного использования путем начисления амортизации линейным способом.

(млн руб.)

Нематериальные активы (в показатель не включена деловая репутация)	Первоначальная стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
На 31.12.2008 г.	5 153,57	842,98	4 310,59
На 31.12.2009 г.	5 662,31	1 151,67	4 510,64

Деловая репутация, отражаемая в бухгалтерском балансе отдельной строкой незначительно повысилась с 332 312,14 млн руб. на 31.12.2008 г. до 333 289,82 млн руб. на 31.12.2009 г. (на 977,68 млн руб.). Деловая репутация рассчитывается как разница между балансовой стоимостью финансовых вложений в Дочерние общества у Головной Компании и долей, принадлежащих Головной Компании в чистых активах (капитале) Дочерних компаний (без учета нераспределенной прибыли отчетного периода) на дату осуществления операции по приобретению акций.

8. Прочие внеоборотные активы

Величина прочих внеоборотных активов по сравнению с началом года увеличилась на 20 382,26 млн руб. и составила 79 207,45 млн руб., в том числе: геологоразведочные активы (включая приобретение лицензий) составили 66 047,72 млн руб. или 83,4%, катализаторы – 3 090,73 млн руб. или 3,9%, прочие активы (программное обеспечение, НИОКР и др.).

9. Запасы

Состав запасов по Группе приведен в таблице.

(млн руб.)

Наименование	На 31.12.2008 г.	На 31.12.2009 г.
Сырье и материалы	26 835,10	27 139,44
Затраты в незавершенном производстве	5 251,76	12 496,21

Готовая продукция и товары для перепродажи	46 510,44	58 862,33
Товары отгруженные	3 977,76	7 119,59
Расходы будущих периодов	3 547,63	2 518,04
Прочие запасы	1,5	1,64
Всего	86 124,19	108 137,25

Основными видами запасов являются:

- Трубы;
- Стройматериалы;
- Химическая продукция;
- Запасные части (к энергоагрегатам, спецтехнике, прочему оборудованию);
- Кабель;
- Оборудование (запорная арматура, КИП, прочие);
- Нефтепродукты для собственного использования;
- Спецодежда.

Большая часть этих материально-производственных запасов имеет сроки хранения до 3-х месяцев.

В соответствии с учетной политикой в составе расходов будущих периодов отражены расходы, произведенные Компаниями Группы в текущем и предыдущих отчетных периодах, но относящихся к следующим отчетным периодам, такие как: затраты, связанные с приобретением лицензий на виды деятельности, с внедрением и адаптацией программных продуктов, со страхованием работников и имущества Компаний Группы.

10. Финансовые вложения

Финансовые вложения оцениваются в отчетности компаний Группы по сумме фактических затрат. Сумма долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2009 г. составила 133 234,47 млн руб. и увеличилась по отношению к началу года на 40 978,91 млн руб. или на 44,41% (данный показатель по правилам консолидации не включает финансовые вложения Головной Компании в Дочерние общества).

Наименование	На 31.12.2008 г.	На 31.12.2009 г.
Акции и паи	78 954,59	84 574,27
Займы выданные	10 002,35	21 071,54
Долгосрочные векселя	3 189,35	97,75
Взнос в совместную деятельность	499,40	499,29
Долгосрочные депозиты	150,08	24 197,34
Прочие долгосрочные финансовые вложения	2 775,94	4 971,12
Резерв под обесценение	(3 316,15)	(2 176,84)
Всего	92 255,56	133 234,47

Описание наиболее значимых вложений в Дочерние общества, включенные в сферу консолидации

Добыча:

ООО «РН-Северная нефть» образовано в 2005 году и осуществляет производственную деятельность на территории Ненецкого автономного округа (НАО) и Республики Коми. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 6 250 млн руб.

ООО «РН-Пурнефтегаз» образовано в 2005 году, находится в Ямало-Ненецком автономном округе вблизи города Губкинский. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 8 527 млн руб.

ООО «РН-Юганскнефтегаз» разрабатывает 25 месторождений в Западной Сибири в Ханты-Мансийском АО. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 14 166 млн руб.

ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» расположено на о.Сахалин. Фактические вложения в общество составляют 2 879 млн руб. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%.

Общество ведет свою историю от треста «Сахалиннефть», который с 1928 года осваивает месторождения севера Сахалина. Сегодня ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» - крупнейшее предприятие на Дальнем Востоке России.

ООО «РН-Краснодарнефтегаз» образовано в 2005 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 2 977 млн руб.

ООО «РН-Ставропольнефтегаз» образовано в 2005 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 3 355 млн руб.

ОАО «Дагнефтегаз» образовано в 2003 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100% (в т.ч. 60% владение через ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"). Фактические вложения в общество составляют 329 млн руб.

ОАО «Самаранефтегаз» образовано в 1994 году. Общество владеет лицензиями на доразведку и разработку 112 нефтяных и газовых месторождений. Крупнейшие месторождения — Западно-Коммунарное, Белозерско-Чубовское, Озеркинское и Южно-Неприковское. Доля собственности Головной компании в обществе составляет 100% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 104 032 млн руб.

ОАО «Восточно-сибирская нефтегазовая компания» образовано в 1994 году. ВСНК принадлежит лицензия на геологоразведку и разработку весьма перспективных месторождений в пределах Юрубченского блока Юрубчено-Тохомского нефтегазового месторождения и на разведку Агалеевского газоконденсатного месторождения в Восточной Сибири. Доля собственности Головной компании в обществе составляет 70,78% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 893 млн руб.

Переработка:

ООО «РН-Комсомольский НПЗ» образовано в 2005 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 573 млн руб.

ОАО «Ачинский НПЗ» образовано в 1982 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 13 628 млн руб.

ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» образовано в 1951 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 16 725 млн руб.

ОАО «Куйбышевский НПЗ» образовано в 1945 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 12 239 млн руб.

ОАО «Сызранский НПЗ» образовано в 1942 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 11 578 млн руб.

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» образовано в 1955 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 26 229 млн руб.

ОАО «Ангарский завод полимеров» образовано в 1997 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 3 507 млн руб.

Нефтепродуктообеспечение:

ООО «РН-Находканефтепродукт» образовано в 2005 году и является крупнейшим на российском Дальнем Востоке нефтяным терминалом, занимающимся перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 1 051 млн руб.

ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» образовано в 2005 году и является крупнейшим предприятием нефтепродуктообеспечения Северо-запада России, занимающимся перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 547 млн руб.

ООО «РН-Туапсенифтепродукт» образовано в 2005 году и занимается перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 2 029 млн руб.

ОАО «Бурятнефтепродукт» образовано в 1999 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 97,48% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 929 млн руб.

ЗАО «Иркутскнефтепродукт» образовано в 1994 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 1 901 млн руб.

ООО «Иркутск-Терминал» образовано в 2002 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через 34,52% ООО «Нефть-Актив, 62,87% ЗАО «Иркутскнефтепродукт», 2,6% ЗАО «ЮКОС-М»). Фактические вложения в общество составляют 526 млн руб.

ООО «Ростов-Терминал» образовано в 1996 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 163 млн руб.

ООО «Юкос Авиэйшн Маркетинг» образовано в 2004 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 571 млн руб.

ЗАО «Ставропольнефтепродукт» образовано в 1995 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 1 025 млн руб.

ООО «Торговый дом ЮКОС-М» образовано в 1998 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 55 000 млн руб.

Прочие:

ООО «РН-Бурение» занимается буровыми работами. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 4 611,8 млн руб.

ООО «РН-Сервис» занимается оказанием сервисных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (22,5855% владение через ОАО «НК «Роснефть», 2,8325% владение через ООО «РН-Юганскнефтегаз», 13,5795% владение через ООО «РН-Краснодарнефтегаз», 4,6976% владение через ООО «РН-Ставропольнефтегаз», 4,2962% владение через ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», 8,3835% владение через ООО «РН-Северная нефть», 13,1934% владение через ООО «РН-Пурнефтегаз, 30,4318% владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 7 179 млн руб.

ООО «РН-Учет» занимается оказанием услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 0,01 млн руб.

ООО «РН-Энерго» занимается закупкой электроэнергии на оптовом рынке и реализацией ее конечным потребителям. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 5,01 млн руб.

ООО «Дубининское» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 26 015 млн руб.

ЗАО «РН-Мамонтово» занимается оказанием сервисных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 9 952 млн руб.

ООО «ЮКОС-Москва» занимается оказанием консультационных услуг. Доля собственности Головной Компании (владение через ООО «Нефть-Актив») в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 195 млн руб.

ЗАО «ЮКОС-М» занимается предоставлением услуг по управлению. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 6 300 млн руб.

ООО «Кинельский склад» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 13 017 млн руб.

ООО «Имущество-Сервис Нефтеюганск» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «РН-Сервис»). Фактические вложения в общество составляют 626 млн руб.

ООО «Имущество-Сервис Самара» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «РН-Сервис»). Фактические вложения в общество составляют 646 млн руб.

ООО «Самара-Электро-Сервис» занимается оказанием сервисных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «РН-Сервис»). Фактические вложения в общество составляют 507 млн руб.

ОАО «Самаранефтегеофизика» занимается выполнением научно-исследовательских работ. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 54,97% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 341 млн руб.

ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» занимается оказанием санаторно-курортных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (91,37% владение через ОАО «НК «Роснефть», 8,63% владение через ООО «РН-Краснодарнефтегаз»). Фактические вложения в общество составляют 1 681 млн руб.

Участие в проектах на стадии ГПП и обустройства и СРП (в том числе проекты, финансируемые иностранными партнерами)

Российские проекты

В 2009 году ОАО «НК «Роснефть», как и в предыдущие годы, принимало участие в разработке и освоении ряда проектов, расположенных на российской территории.

Значительным проектом, в котором ОАО «НК «Роснефть» участвует с конца 2005 года, является

проект «Верхнечонское месторождение» (доля участия 25,94%) совместно с ОАО «ТНК-ВР» (доля участия 68,35%), Восточно-Сибирская Газовая Компания (доля участия 5,65%) и Миноритарии - 0,06%. Финансирование долевого участия в проекте осуществляется ОАО «НК «Роснефть» через Роснефть-Интернейшнл Лимитед. За 12 месяцев 2009 г. доля участия ОАО «НК «Роснефть» в проекте профинансирована в размере **1547,35** млн руб.

По проекту продолжались работы по обустройству кустов скважин, строительству нефтепроводов, энергообеспечению, строительству УПН, ПСП, производственной базы обслуживания и др. Объем добычи нефти за 12 месяцев 2009 г. составил 1 180,9 тыс. тонн, в том числе доля ОАО «НК «Роснефть» - 306,3 тыс. тонн. В 2009 году введены в эксплуатацию 46 добывающие скважины с суммарным дебитом 5391 т/сут. Фонд добывающих скважин на 1 января 2010 года - 60 скв.

По проекту «Восток-Энерджи» (СП «КННК») в рамках совместного предприятия с Китайской нефтегазовой национальной корпорацией (ООО «Восток-Энерджи»), проведены сейсморазведочные работы 2Д (592,8 пог. км) на л.у. Верхнеичерский и Западно-Чонский, комплексная интерпретация сейсморазведочных данных прошлых лет включая материалы сезона 2008 – 2009г.г., с партнёром утверждена точка заложения первоочередной скважины для бурения в 2010 г. на Западно-Чонском лицензионном участке (далее л.у.)

В 2009 году был предоставлен займ в размере 95,88 млн руб.

В проект «Лицензионные участки Эвенкий» входят четыре лицензионных участка, приобретенных ОАО «НК «Роснефть» на аукционах в 2007г., расположенных на 700-800 км северо-восточнее г. Красноярск (Аявинский, Джелендуконский, Оскобинский и Терско-Камовский (южный)).

С начала года проводились работы по разработке ПСД на бурение скважин, подготовительные работы к проведению сейсморазведочных работ 2Д сезона 2010-11 гг.

ОАО «НК «Роснефть» на выполнение работ направило 8,68 млн руб.

В проект «Роснефть ЛУ Иркутской области» входят семь лицензионных участков, приобретенных ОАО «НК «Роснефть» на аукционах в 2006 и 2007 годах, шесть из которых расположены в Иркутской области (Восточно-Сугдинский, Санарский, Даниловский, Могдинский, Преображенский и Умоткинский) и один – в Красноярском крае (Кулиндинский).

Финансирование работ со стороны ОАО «НК «Роснефть» составило 1981,57 млн руб.

Северо – Каспийский проект в июле 2007 года в процессе реализации имущества ОАО «НК «ЮКОС», в рамках конкурсного производства. ОАО «НК «Роснефть» приобрело 49,89% долевого участия в уставном капитале ООО «Каспийская нефтяная компания» (ООО КНК) -оператора проекта. За 12 месяцев т.г. на финансирование долевого участия в проекте выданы займы в размере 86,205 млн руб

По проекту продлен срок действия лицензии до 31.12.2014 г. Осуществлены сейсморазведочные работы 3Д на Западно-Ракушечном месторождении (40,83 кв. км); электроразведочные работы – 380 пог.км, осуществлена обработка и интерпретация данных. Осуществлялась подготовка к строительству скважины Укатная-1 в 2010 г.

Проект «Темрюкско-Ахтарский участок, шельф Азовского моря» осваивается с 2003 г. ОАО «НК «Роснефть» (ООО «РН-Казахстан») совместно с ОАО «ЛУКОЙЛ» через ООО «НК «Приазовнефть» с равными долями участия- 42,5% (у Администрации Краснодарского края - 15%.) За 12 месяцев 2009 г. на финансирование долевого участия в проекте выданы займы в размере 112,70 млн руб.

По проекту завершена программа бурения скважины Геленджикская-1 (демобилизация СПБУ «Сиваш», вывоз оборудования берегового обеспечения, закрытие договоров, оплата выполненных работ). Выполнены работы по ликвидации скв. Геленджикская № 1. Проведены НИР по анализу результатов ГРП и экологии. По результатам проведена корректировка программы ГРП на 2010 год. Начата работа по подготовке скв. Новая-1 к пробной эксплуатации.

Проект «Туапсинский прогиб, шельф Черного моря» осваивался до 2009 года ОАО «НК «Роснефть» через ООО «РН-Шельф-Юг» со 100% долей участия с 2004 г. С 2009 года оператором проекта является ООО «РН-Казахстан».

Финансирование за 12 месяцев 2009 г. по проекту составило 70,38 млн руб.

Проект «Западно-Черноморская площадь, шельф Черного моря» (ООО «Вал Шатского») осваивается ОАО «НК «Роснефть» (Оператор ООО «Вал Шатского») с 2007г. со 100% финансированием.

За 12 месяцев 2009 г. на финансирование проекта выданы займы ООО «Вал Шатского» в размере 124,705 млн руб.

В 2009 г. завершена интерпретация 2Д и 3Д сейсморазведочных работ, выполнены ежегодные экологические исследования и запланированный комплекс НИР. Начаты проектные работы по скважинам № 1-Мария и 1-Северо-Черноморская, а также инженерно-геологические изыскания на площадке строительства скважины № 1-Мария. Проведены переговоры с потенциальными партнерами по проекту.

Проекты ближнего и дальнего зарубежья

Для реализации проектов «Адайский блок, Казахстан» и «Структура Курмангазы, шельф Казахстана», расположенных на территории Казахстана, а также проекта «Шельф Туркмении, блоки 29-31», расположенного на территории Туркмении ОАО «НК «Роснефть» за 12 месяцев 2009 г. предоставила ООО «РН-Казахстан» займы в размере 779,2 млн руб., в том числе - 778,2 млн руб. для казахстанских проектов и 1 млн руб. для туркменского проекта.

Проект «Адайский блок, Казахстан» за 12 месяцев 2009 г. профинансирован на 61,80 млн руб.

Проект «Структура Курмангазы, шельф Казахстана» за 12 месяцев 2009 года профинансирован в размере 716,40 млн руб.

Проект «Шельф Туркмении», блоки 29-31, за 12 месяцев 2009 г. профинансирован на 1,0 млн руб.

По проекту «Перспективные участки, шельф Абхазии» создано ООО «РН-Шельф Абхазии» (100% доля ОАО «НК «Роснефть»).

За 12 месяцев 2009г. проект профинансирован в размере 13,2 млн руб.

В дальнейшем зарубежье ОАО «НК «Роснефть» участвует с 2001 года в проекте «Блок 245-юг, Алжир» (долевое участие 50%) через компанию-оператора «Роснефть -Стройтрансгаз ЛТД», которая работает по контракту с Алжирской государственной нефтегазовой компанией «Сонатрак» на разведку, разработку и добычу углеводородов на территории блока 245-юг «Гара Тисселит» в Алжирской народной демократической республике.

В 2009 г. для финансирования долевого участия в проекте был выдан займ «Роснефть-Стройтрансгаз ЛТД» в размере 688,72 млн руб.

По проекту «Блок 245-юг, Алжир» осуществлялись мероприятия начала фазы разработки месторождений Восточный и Западный Такуазет. В 2009 году завершено бурением 6 разведочных скважин. Проходка составила - 16 122 метра. По результатам испытания получен приток нефти с водой (40-60%) на одной скважине. Начались работы по проектированию FEED.

ООО «Национальный нефтяной консорциум» (ННК) создано компаниями ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром», ОАО «НК «Лукойл», ОАО «Сургутнефтегаз» и ТНК-ВР для работы в области нефтегазового сектора Венесуэлы.

За 12 месяцев 2009 г. доля участия ОАО «НК «Роснефть» в ООО «ННК» профинансирована в размере 50 млн руб.

Проекты, финансируемые иностранным партнером

Проект «Сахалин-1» с конца 2006 года вышел на режим самофинансирования за счет средств, поступающих от экспорта нефти. За 12 месяцев 2009 года добыча нефти составила 8,2 млн тонн, в т.ч. доля ОАО «НК «Роснефть» - 1,6 млн тонн.

По **проекту «Сахалин-3» (Венинский участок)** завершены переобработка и переинтерпретация сейсмических данных 3D по Венинской группе структур с учетом результатов бурения скв. Северо-Венинская №1. Пробурена скважина Венинская №3 (глубина 2530 м).

Финансирование 74,9% доли участия ОАО «НК «Роснефть» в проекте составило 3517,61 млн руб. (114,4 млн дол.), из них 49,8% долю участия, в размере 2359,55 млн руб. финансировал иностранный партнер-компания «СИНОПЕК», 25,1% долю участия, в размере 1158,05 млн руб. финансировала ОАО «НК «Роснефть».

По **проекту «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)** утверждены отчеты для сдачи в геологические фонды. Принято решение о ликвидации ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз». Выполнялись работы по ликвидации ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз». Финансирование проекта за счет иностранных партнеров не осуществлялось.

По **проекту «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок)** утверждены отчеты для сдачи в геологические фонды. Выполнялась интерпретация геофизических данных. Состоялось заседание технического комитета. Принято решение об отмене сейсморазведочных работ 2D в 2009 году. Откорректирована программа работ и бюджет 2009 года. В связи с отрицательными результатами ГРП принято решение о досрочной сдаче лицензии и закрытии проекта. Финансирование проекта за счет иностранных партнеров не осуществлялось.

По **проекту «Сахалин-5» (Кайганско-Васюканский участок)** выполнены сейсморазведочные работы 2D в транзитной зоне участка в объеме 235 п.км. Внесены коррективы в программу работ – принято решение о выполнении сейсморазведки 3D, выполнено 916 кв.км. Ведется обработка полученных данных.

Финансирование проекта осуществлялось иностранным партнером – компанией БиПи в полном объеме. Финансирование 51% доли участия ОАО «НК «Роснефть» в проекте составило 528,58 млн руб.

По **проекту «Западно-Камчатский участок, шельф Охотского моря»** получено финансирование от акционеров: ОАО «НК «Роснефть» - 1477,69 млн руб., Компании КНОС – 91,37 млн руб. и погашена задолженность по выполненным работам предыдущих периодов, в связи со сдачей лицензии. Осуществлена транспортировка излишков бурового оборудования и материалов в Сингапур для последующей реализации. Подготовлены отчеты по выполнению ГРП.

Приобретения и выбытия профильных активов, изменение долей в уставных капиталах дочерних и зависимых обществ

В течение 2009 года произошло незначительное увеличение доли Головной Компании в уставных капиталах дочерних и зависимых обществ.

В 2009 году приобретены, созданы и выбыли следующие активы:

а) увеличение фактических вложений:

(млн руб.)

Активы	Изменение фактическая стоимость финансового вложения	Изменение доли участия, %
ООО «РН-Строй»	192,3	-
ООО «Санаторий Нефтяник Кубани»	487,5	-
ЗАО «Ванкорнефть»	1 579,4	-
ОАО «НК «Роснефть»-«Кабардино-Балкарская топливная компания»	473,5	11,15
ООО «ТК «Бургас-Александрополис»	157,1	-
ООО «РН-Трейд»	480,0	-
ООО «РН-Находканефтепродукт»	536,2	-
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	356,7	-
ООО «РН-Аэро»	240	-
ОАО «Охинская ТЭЦ»	150,1	-12,02 (в связи с непропорциональным выкупом доэмиссии)
ООО «Юкорт»	14,42	-
КОО «Мэгрэван»	1,6	50
ООО «Туапсенефтепродукт-Санаторий Смена»	117,5	0,922
ООО «Пурнефтепереработка»	492,34	-
ООО «КНГ-Кубанское УТТ»	61,1	-
ООО ЧОП «РН-Охрана-Белгород»	0,2	-
ООО ЧОП «РН-Охрана-Брянск»	0,2	-
ООО ЧОП «РН-Охрана-Комсомольск»	0,2	-
ООО ЧОП «РН-Охрана-Орел»	0,2	-
ООО ЧОП «РН-Охрана-Липецк»	0,2	-
ООО ЧОП «РН-Охрана-Пенза»	0,2	-
ООО ЧОП «РН-Охрана-Приморье»	0,2	-
ООО ЧОП «РН-Охрана-Самара»	0,2	-
ООО ЧОП «РН-Охрана-СК»	2,5	20
ООО ЧОП «РН-Охрана-Ставрополь»	0,2	-
ООО ЧОП «РН-Охрана-Тамбов»	0,2	-
ООО ЧОП «РН-Охрана-Томск»	0,2	-
ООО ЧОП «РН-Охрана-Югра»	0,2	-
ООО «Нефтетранссервис»	22,8	100

б) создание (формирование):

(млн руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ООО «РН-Абхазия»	47	51
ООО «РН-Шельф Абхазии»	95,8	100

в) выбытие

(млн руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ООО «Национальный Нефтяной Консорциум»	0,008	80
ООО «Туапсенефтепродукт-Торговля и ресторанный бизнес»	0,012	100
ООО «ПНГ-Спецтранспорт»	0,01	100
ООО «Стрежэнергонепфть»	0,01	100
ООО «Стрежевское УТТ»	0,01	100
ООО «Стрежэкология»	0,01	100
ООО «Стрежевское ПРС»	0,01	100

ООО «Стрежнефтепромсервис»	0,01	100
ООО «Суходольское УТТ»	0,01	100
ООО «Безенчукское УТТ»	0,01	100
ООО «Отраденское УТТ»	0,01	100
ООО «Нефтегорское УТТ»	0,01	100
ООО «Самараэнергонефть»	0,01	100
ООО «Самарский ПРС»	0,01	100
ООО «Самаранефтепромсервис»	0,01	100
ООО «Сахалинский коммунальный сервис»	0,01	100
ООО «ГФК»	0,01	100
ООО «Юганское УТТ»	0,01	100
ООО «Юганскнефтепромсервис»	0,01	100
ООО «Пойковское УТТ»	0,01	100
ООО «КНГ-Специальный Технологический Сервис»	61,1	100
ОАО «Нефтепорт»	536,2	100
ООО ЧОП «КНПЗ-Страж»	0,03	100
ООО «Пыть-Яхское УТТ»	0,01	100

Произошло увеличение долей и вложений по следующим обществам:

ОАО «Верхнечонскнефтегаз» - увеличение фактических вложений на 356,7 млн руб., увеличения во владении процента голосующих акций не произошло в связи с пропорциональным распределением дополнительных акций среди акционеров;

ОАО «Охинская ТЭЦ» - увеличение фактических вложений на 150 млн руб., увеличение во владении процента голосующих акций не произошло;

ЗАО «Ванкорнефть» увеличение фактических вложений на 1 579,4 млн руб., доля владения процента голосующих акций не изменилась;

ООО «Бургас-Алесандруполис» увеличение фактических вложений на 157,1 млн руб., доля не изменилась;

ООО «Санаторий Нефтяник Кубани» увеличение фактических вложений на 487,5 млн руб., увеличение доли не произошло;

ОАО «НК «Роснефть»-«Кабардино-Балкарская топливная компания» увеличение фактических вложений на 473,5 млн руб., доля владения процента голосующих акций увеличилась на 11,15%;

ООО «РН-Строй» увеличение фактических вложений на 192,3 млн руб., доля не изменилась.

11. Краткосрочные финансовые вложения

Сумма краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2009 г. составила 103 066,49 млн руб. и увеличилась по отношению к началу года на 39 335,36 млн руб. Данное увеличение связано, в первую очередь, с размещением депозитов и приобретением облигаций прочих организаций.

Наименование	На 31.12.2008 г.	На 31.12.2009 г.
Акции и паи	594,17	629,60
Займы выданные	31 181,01	28 612,22
Краткосрочные векселя	24 972,78	4 653,56
Краткосрочные государственные облигации	873,96	724,20
Краткосрочные облигации прочих организаций	913,74	17 916,80
Краткосрочные договоры цессии	3 425,22	1 790,55
Депозитные счета в банках	5 344,50	51 889,53
Резерв под обесценение	(3 574,25)	(3 149,97)
Всего	63 731,13	103 066,49

12. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, обеспечения выданные

По состоянию на 31.12.2009 г. краткосрочная задолженность по кредитам Группы составила 140 874,78 млн руб. (на 31.12.2008 г. 189 288,93 млн руб.), долгосрочная задолженность по кредитам Группы составила 556 716,76 млн руб. (на 31.12.2008 г. 417 883,38 млн руб.)

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2009 году, были направлены на финансирование деятельности компаний Группы:

- Рефинансирование существующей задолженности;
- Пополнение оборотных средств.

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2009 г. задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов.

По состоянию на 31.12.2009 г. краткосрочная задолженность по займам Группы составила 26 208,71 млн руб. (на 31.12.2008 г. 50 856,17 млн руб.), долгосрочная задолженность по займам Группы составила 64 959,06 млн руб. (на 31.12.2008 г. долгосрочная задолженность составляла 63 485,33 млн руб.)

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2009 г. задолженность по займам отражена с учетом начисленных процентов.

По состоянию на 31.12.2009 г. прочая краткосрочная задолженность в составе статьи по займам и кредитам Группы включает в себя векселя на сумму 40 275,95 млн руб. (на 31.12.2008 г. 88 270,55 млн руб.), прочая долгосрочная задолженность в составе статьи по займам и кредитам Группы включает в себя векселя на сумму 155,5 млн руб. (на 31.12.2008 г. не было прочей долгосрочной задолженности).

Средневзвешенная номинальная ставка процента неконсолидированного кредитного портфеля Группы изменилась по сравнению с 2008 годом с 3,82% до 2,32% (без учета гарантий и проектного финансирования). При этом ставка ЛИБОР с 31.12.08 г. по 31.12.09 г. снизилась с 0,44% до 0,23 %, а средневзвешенная маржа с 3,38% до 2,09 %.

Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2009 г. составила 55 046,93 млн руб. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме
Поручительства	7%
Денежные средства	40%
Экспортные контракты	53%

Производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через Отчет о прибылях и убытках

Производные финансовые инструменты (деривативы) – это финансовые инструменты, одновременно отвечающие следующим критериям:

- стоимость финансового инструмента изменяется в соответствии с изменением определенной процентной ставки, курса ценной бумаги, цены товара, обменного курса иностранной валюты, индекса цен или процентных ставок, кредитного рейтинга или кредитного индекса или иных «базисных» переменных;
- приобретение финансового инструмента не требует инвестиций или требует первоначальных чистых инвестиций, величина которых меньше, чем для других инструментов, цена на которые имеет аналогичную реакцию на изменение рыночных факторов; иным видам контрактов, от которых ожидается аналогичная реакция на изменение рыночных факторов;
- расчет по финансовому инструменту осуществляется в будущем.

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Возникающие прибыли или убытки за период в виде корректировок при изменении справедливой стоимости признаются в отчете о прибылях и убытках. Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения, в зависимости от того какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

Группа осуществляет перевод долгосрочных производных финансовых инструментов в краткосрочные:

- на момент, когда до даты исполнения контракта остается 365 дней; либо:
- на более позднюю дату – дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату до даты исполнения контракта остается 365 дней и менее.

Производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках, отражаются в активе (пассиве) баланса по одноименным статьям в зависимости от их срочности.

Справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется полностью путём прямой ссылки на ценовые котировки активного рынка по модели Блэка-Шоулза в автоматизированном режиме системы Bloomberg.

В октябре 2009 года в рамках генерального соглашения об общих условиях проведения депозитных операций с банком ВТБ и в соответствии с заявкой №7 от 28.10.2009 Группа разместила структурированный депозит с фиксированной процентной ставкой на номинальную сумму 500 млн долл. США и сроком действия, истекающим в октябре 2010 года. По условиям соглашения, в нём предусмотрена оговорка, связанная с условием возникновения права: если на дату возврата депозита текущий обменный курс рубля к доллару превзойдет значение курса конвертации, установленное в договоре, вторая сторона имеет право (опцион) осуществить возврат депозита в рублях, величина которого должна быть равна номинальной сумме, умноженной на соответствующий курс конвертации. Для целей бухгалтерского учета такого рода условие квалифицируется как опцион на продажу валюты (производный финансовый инструмент, оцениваемый по справедливой стоимости).

Таким образом, встроенный опцион был отделен от основного контракта и на 31 декабря 2009 г. имел справедливую стоимость в виде обязательства в размере 641 тыс руб. Справедливая стоимость опциона была определена по модели Блэка-Шоулза, реализованной в программном информационном комплексе, предоставляемом агентством Блумберг.

Существенным условием сделок DCD (бивалютные депозиты) является право банка-контрагента приобрести валюту у Группы по заранее оговоренному курсу на определенную дату.

13. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы. В нижеследующей таблице приведена информация по динамике курса обмена рубля к доллару США:

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2009 г.	30,24
2008 г.	29,38
2007 г.	24,55
2006 г.	26,33

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов. За 2009 год по Группе сумма положительной курсовой разницы составила 236 726,35 млн руб., отрицательной курсовой разницы 255 833,06 млн руб. (в 2008 году соответственно 77 667,92 млн руб. и 160 921,25 млн руб.)

14. Налоговая задолженность

Компании Группы являются самостоятельными налогоплательщиками. Налоговые обязательства компаний Группы отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2009 году составили:

налог на прибыль – 20% (для компаний, расположенных в отдельных регионах, применяются пониженные ставки налога (до 13,5 %);

налог на добавленную стоимость – 18%.

В Отчете о прибылях и убытках по строке «Текущий налог на прибыль» отражена сумма налога на прибыль в размере 69 844,21 млн руб.

В соответствии с положениями главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков взносов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году проведения проверки. Руководство Группы полагает, что расчет налоговых обязательств предприятиями Группы осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства. Тот факт, что налоговые декларации за определенный период были проверены налоговыми органами, не означает, что они не могут быть подвергнуты проверке вновь в течение трехлетнего периода.

15. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Авансы выданные под незавершенное капитальное строительство отражены по строке баланса «Незавершенное капитальное строительство».

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Дебиторская задолженность компаний Группы на 31.12.2008 г. составляла 225 187,05 млн руб. За 2009 год задолженность увеличилась на 25 945,55 млн руб. и составила 251 132,60 млн руб. на 31.12.2009 г. Основная причина увеличения дебиторской задолженности - рост в течение 2009 года мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности иностранных покупателей.

Кредиторская задолженность компаний Группы на 31.12.2008 г. составляла 118 551,12 млн руб. За 2009 год задолженность увеличилась на 19 297,06 млн руб. и составила 137 848,18 млн руб. на 31.12.2009 г. Основной причиной увеличения кредиторской задолженности стал рост в течение 2009 г. мировых цен на нефть, повлекший за собой рост текущей задолженности по НДС.

Данные об остатке денежных средств в Отчете о движении денежных средств отличаются от данных баланса на сумму денежных документов.

Собственные векселя Группы (долгосрочные и краткосрочные) отражены по строкам баланса «Прочие долгосрочные обязательства» (2 776,44) и «Прочие краткосрочные обязательства» (29 903,17). Кроме того, по строке «Прочие долгосрочные обязательства» отражена реструктуризированная задолженность по налогам и сборам в сумме 46 072,2 млн. руб.

16. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал Группы представляет собой капитал Головной Компании.

По состоянию на 31 декабря 2009 года уставный капитал ОАО «НК «Роснефть» составил 105 981 778,17 рублей и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 рубль каждая.

Резервный и добавочный капитал

Капитал Группы включает также суммы добавочного и резервного капиталов.

Резервный капитал Группы представляет собой консолидированный резервный капитал (совокупность резервных капиталов), образованный в соответствии с учредительными документами Компаний Группы за вычетом доли меньшинства.

Добавочный капитал Группы представляет собой консолидированный добавочный капитал компаний Группы за вычетом доли меньшинства.

Доходы и расходы, Нераспределенная прибыль

	За 2009 год	За 2008 год
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	1 232 533,04	1 271 269,76
Нефть	581 924,92	555 066,35
Прочие	650 608,12	716 203,41
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	692 344,45	788 152,22
Нефть	237 372,58	329 084,33
Прочие	454 971,87	459 067,89
Валовая прибыль	540 188,58	483 477,54
Коммерческие расходы	132 146,30	108 514,23
Управленческие расходы	37 473,69	33 958,99
Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг	370 568,59	341 004,32
Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам	-31 124,55	-117 491,93
В том числе:		
Проценты к получению	13 524,03	7 357,03

<i>Проценты к уплате</i>	-27 755,13	-30 201,26
<i>Доходы от участия в других организациях</i>	3 851,41	199,80
<i>Налоговые платежи</i>	-8 588,35	-7 530,07
<i>Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества</i>	105 284,89	45 169,85
<i>Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества</i>	-109 278,89	-47 388,70
<i>Иные прочие доходы</i>	327 381,44	231 731,01
<i>Иные прочие расходы</i>	-334 025,37	-316 829,59

В консолидированном (сводном) бухгалтерском балансе показана нераспределенная прибыль и непокрытый убыток. Общая величина нераспределенной прибыли прошлых лет за вычетом суммы непокрытого убытка прошлых лет на 31.12.2009 года составила 364 392,72 млн руб. Общая величина нераспределенной прибыли отчетного года за вычетом убытка отчетного года по состоянию на 31.12.2009 года составила 252 881,58 млн руб.

На величину нераспределенной прибыли повлияли прочие доходы и расходы, в состав которых вошли.

Доходы:

поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
поступления от продажи основных средств и иных активов;
проценты, полученные за предоставленные займы;
проценты за использование банками денежными средствами Группы;
кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек;
штрафы, пени, полученные по хозяйственным договорам;
прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
положительные курсовые разницы;
прочие доходы.

Расходы:

расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
налоги, включаемые в состав операционных расходов;
проценты, уплачиваемые за предоставление в пользование денежных средств (кредитов, займов);
расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
суммы дебиторской задолженности по которым срок исковой давности истек;
штрафы, пени, неустойки и другие виды санкций за нарушение условий договоров;
убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году;
отрицательные курсовые разницы;
прочие расходы.

Чистые активы

Чистые активы Группы на конец 2009 года составили 762 549,46 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с началом 2009 года (513 307,40 млн руб.) составило 249 242,06 млн руб. или 48,6%. Чистые активы Группы на 31.12.2009 г. на 762 443,48 млн руб. превышают ее уставный капитал.

Доля прочих акционеров в чистых активах Группы

По статье «Доля меньшинства» в консолидированном (сводном) бухгалтерском балансе отражается величина капитала Дочерних обществ, принадлежащая миноритарным акционерам. Доля меньшинства была определена, исходя из величины капитала Дочерних обществ по состоянию на 31.12.2009 года и доли капитала, не принадлежащей Головной Компании. Таким образом, при расчете доли меньшинства в дочерних обществах использован процент, не принадлежащих Головной Компании обыкновенных и привилегированных акций, т. к. и те и другие акции удостоверяют право владельца на часть имущества акционерного общества (ст. 32 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 года № 208-ФЗ).

При расчете доли меньшинства за величину капитала дочернего общества принимается итог раздела «Капитал и резервы» его бухгалтерского баланса за минусом сумм переоценки по акциям дочерних обществ, котирующихся на свободном рынке. Расчет доли меньшинства осуществлен исходя из величины капитала дочернего общества по состоянию на отчетную дату и процента не принадлежащих головной организации голосующих акций в их общем количестве.

17. Прибыль на одну акцию, выплата дивидендов

Количество и номинальная стоимость акций

Акционерный капитал представляет собой капитал Головной Компании согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Чистая прибыль Группы за 2009 год составляет 252 881,58 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию Головной Компании за 2009 год составила 23,86 руб./акц.

Сумма дивидендов

Дивиденды по акциям определяются Советом Директоров Головной Компании и утверждаются на ежегодном общем собрании акционеров. Размер дивидендов по акциям Головной Компании за 2009 год будет предварительно определен Советом директоров Компании в конце апреля 2010 года.

По итогам работы за 2008 год Головная Компания выплатила дивиденды в сумме 20 324 млн руб., исходя из 1.92 руб. на акцию.

Информация о вознаграждениях основному управленческому персоналу

С целью раскрытия информации к основному управленческому персоналу отнесены: Президент Компании, Вице-президенты, члены Совета директоров, члены Правления, члены Ревизионной комиссии, Директора департаментов и Руководители самостоятельных подразделений и иные должностные лица, наделенные соответствующими полномочиями.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило 1 518 429 тыс руб. и 1 097 085 тыс руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Сумма выплаченного выходного пособия за 2009 и 2008 год составила 91 366 тыс руб. и 99 437 тыс руб. соответственно.

18. Условные факты хозяйственной деятельности

В 2006 г. компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против Головной компании и ОАО «Самаранефтегаз», дочернего предприятия Головной компании, в различных судах, обвиняя в неисполнении обязательств по шести займам, выраженным в рублях. Международным коммерческим арбитражным судом (далее МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (ТПП РФ) были вынесены четыре решения в пользу Компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в сумме 12,9 млрд рублей. Арбитраж, сформированный в соответствии с правилами Международной Торговой Палаты (МТП), вынес решение против ОАО «Самаранефтегаз» в сумме 3,6 млрд руб.

В 2007 г. Группа успешно оспорила решения МКАС при ТПП РФ, которые были отменены российским судом, включая Высший арбитражный суд РФ. Тем не менее, «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала иск о признании решений МКАС в Нидерландах. Районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение указанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были надлежащим образом отменены компетентным судом. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала апелляцию и 28 апреля 2009 г. Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. Компания подала заявление в Верховный Суд Нидерландов об отмене решения Апелляционного суда Амстердама. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» принимает активные меры по приведению в исполнение решений МКАС в Нидерландах.

«ЮКОС Капитал С.а.р.л.» также подала иск в федеральный суд США по южному округу Нью-Йорка о признании решений МКАС и Апелляционного суда Амстердама в США. Роснефть подала заявление об отклонении иска, окончательные процессуальные документы по которому должны быть представлены в суд до 5 марта 2010 г.

В 2007 г. были заявлены иски о ничтожности сделок с «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» по займам в российских арбитражных судах в Москве и Самаре, производство по которым в настоящий момент приостановлено.

Группа продолжает отражать обязательства по данным займам в консолидированной отчетности и полагает, что присуждение выплат сверх признанных сумм возможно, но не может быть достоверно оценено.

Головная компания и ее дочернее общество участвуют в арбитражных процессах против ОАО «Саханефтегаз» и ОАО «Ленанефтегаз» с целью возврата средств по отдельным договорам займа и договорам поручительства, в общей сумме 1 286 млн руб.

Головная компания являлась истцом в арбитражном процессе против ОАО «Национальный банк Траст» (далее «Траст»), касающемся возмещения по депозитарному договору. В декабре 2009 года стороны заключили мировое соглашение, согласно которому Траст согласен погасить до 1 апреля 2010 г., в дополнение к ранее взысканным средствам, задолженность в сумме 946 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2009 г. в консолидированном балансе Компании оставшаяся задолженность Траста в сумме 696 млн рублей отражена в составе приобретенной дебиторской задолженности.

В 2008 и 2009 гг. Федеральная антимонопольная служба и ее территориальные органы («ФАС России») признали ОАО «НК «Роснефть» и некоторые компании, входящие в Группу, нарушившими

отдельные положения антимонопольного законодательства при осуществлении продаж нефтепродуктов. Общая сумма административных штрафов, наложенных на Компанию в связи с данными решениями антимонопольных органов, на дату выпуска отчетности составляет 7 475 млн руб. Головная компания производит обжалование всех решений о нарушении Группой антимонопольного законодательства и постановлений о назначении административного штрафа. Руководство Головной Компании полагает, что осуществление выплат по части указанных административных штрафов возможно.

Головная компания и ее дочерние предприятия вовлечены в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления их деятельности. По мнению руководства Компании, конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

19. Связанные стороны

В данной группе раскрыта информация по операциям с зависимыми обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации долей, составляющей более 20 %, но менее 50 % обыкновенных голосующих акций и оказывает существенное влияние.

В ходе основной хозяйственной деятельности Группа регулярно взаимодействует с другими предприятиями, которые напрямую или косвенно контролируются Правительством Российской Федерации. Такими предприятиями являются ОАО «Газпром», ОАО «РЖД», ОАО «Сбербанк», «Внешэкономбанк», ОАО «Банк ВТБ», ОАО «Газпромбанк», ОАО «АК «Транснефть», бывшие подразделения РАО «ЕЭС», а также органы федеральной власти, в том числе налоговые органы.

Суммы операций и остатков с компаниями, которые контролируются Правительством Российской Федерации, за каждый из отчетных периодов, заканчивающихся 31 декабря, а также суммы остатков по расчетам со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря указаны в таблицах ниже:

	2009 г.	2008 г.
Выручка от реализации и доходы		
Реализация нефти и газа	39 483	37 625
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	9 185	15 362
Вспомогательные услуги и прочая реализация	3 286	2 124
Проценты к получению	2 900	1 329
	54 854	56 440
Затраты и расходы		
Производственные и операционные расходы	39 469	38 573
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	98 319	85 328
Прочие расходы	2 207	2 228
Проценты к уплате	3 619	5 525
Банковская комиссия	509	570
	144 123	132 224
Прочие операции		
Реализация краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	48 648	32 050
Приобретение краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	33 386	46 171
Поступление краткосрочных и долгосрочных кредитов	60 441	188 789
Выплата краткосрочных и долгосрочных кредитов	176 897	179 200
Депозиты размещенные	562 161	538 921
Депозиты погашенные	512 078	537 431
	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	22 826	18 121
Дебиторская задолженность	1 389	3 520
Авансы выданные и прочие оборотные средства	14 947	8 234
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	69 844	3 071
	109 006	32 946
Обязательства		
Кредиторская задолженность	2 397	1 210
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	42 868	153 115

(включая проценты)

45 265 154 325

Суммы операций со связанными сторонами (за исключением компаний, контролируемых Правительством Российской Федерации), в основном являющимися компаниями, учитываемыми по методу участия в капитале, или совместными предприятиями, за каждый из отчетных периодов, заканчивающихся 31 декабря, а также суммы остатков по расчетам со связанными сторонами указаны в таблицах ниже:

	2009 г.	2008 г.
Выручка от реализации и доходы		
Реализация нефти и газа	981	1 049
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	3 503	5 338
Вспомогательные услуги и прочая реализация	7 665	7 795
Проценты к получению	845	269
Доход от дивидендов	4 334	354
	14 328	14 805
Затраты и расходы		
Производственные и операционные расходы	8 123	4 757
Покупка нефти и нефтепродуктов	36 650	10 378
Прочие расходы	21 104	22 405
Проценты к уплате	10	56
	65 887	37 596
Прочие операции:		
Приобретение краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	3 895	336
Поступление краткосрочных и долгосрочных кредитов	6 380	15 735
Выплата краткосрочных и долгосрочных кредитов	4 145	12 505
Кредиты/займы выданные	2 113	3 622
Погашение кредитов/займов выданных	82	2 358
	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
Активы		
Дебиторская задолженность	2 257	591
Авансы выданные и прочие оборотные средства	211	445
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	17 222	6 358
	19 690	7 394
Обязательства		
Кредиторская задолженность	1 045	1 010
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	10 918	8 724
	11 963	9 734

ОАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

20. Показатели по сегментам

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» при выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержена Группа.

Выручка (брутто) (млн руб.)

	Внутренний рынок	Экспорт
Нефть	62 084,32	837 040,73
Газ	12 793,18	

<i>Нефтепродукты</i>	315 808,66	373 389,02
<i>Нефтехимическая продукция</i>	6 119,94	2 201,14
<i>Прочая реализация</i>	83 202,07	1 883,98
ВСЕГО	480 008,17	1 214 514,87
Справочно:		
Доля в показателе «Выручка (брутто)»	28,33 %	71,67 %

Выручка (брутто) экспорт (по направлениям сбыта) (млн руб.)

<i>Нефть</i>	837 040,73
в том числе:	
западное направление	600 098,06
восточное направление	148 038,18
страны СНГ и другие напр.	88 904,49
<i>Нефтепродукты</i>	373 389,02
в том числе:	
западное направление	130 599,61
восточное направление	154 119,03
страны СНГ и другие напр.	88 670,38
<i>Нефтехимическая продукция</i>	2 201,14
в том числе:	
западное направление	143,82
восточное направление	2 053,03
страны СНГ и другие напр.	4,29
<i>Прочая реализация</i>	1 883,98
в том числе:	
западное направление	1 795,14
страны СНГ и другие напр.	88,84
ВСЕГО	1 214 514,87

В течение 2009 года Группа экспортировала 93,1% общего количества реализованной нефти и 54,18% общего объема реализованных нефтепродуктов.

В статью «Прочая реализация» вошли: реализация ТМЦ, услуги процессинга, услуги по перевалке, аренда, услуги по строительству, научно-исследовательские и геологоразведочные работы.

21. Прочие аспекты деятельности Группы

Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Группы полагает, что деятельность компаний Группы осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Группы отсутствует риск появления значительных обязательств.

Страхование

Группа приобретает покрытие по страхованию имущественных рисков и убытков в результате перерыва в производстве ключевых перерабатывающих активов, страхованию добровольных и обязательных видов ответственности, включая страхование ответственности директоров, служащих и Компаний Группы (D&O), страхованию сотрудников, как части социальной политики Группы. Начиная с 2008 года, объектом страхования также являются имущественные интересы Группы, связанные с неполучением ожидаемой прибыли в результате перерыва в предпринимательской деятельности.

Руководитель

Главный бухгалтер

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
независимой аудиторской компании ООО «РОСЭКСПЕРТИЗА»
по сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности
ОАО «НК «Роснефть»

за 2009 год

Аудлируемое лицо:

- Наименование: ОАО «НК «Роснефть»;
- Номер и дата свидетельства о государственной регистрации: №024537 от 07.12.1995 г., ОГРН 1027700043502;
- Юридический адрес: 115035, Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.;
- Почтовый адрес: 115035, Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Аудитор:

- Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РОСЭКСПЕРТИЗА».
- Свидетельство о государственной регистрации ООО «РОСЭКСПЕРТИЗА» № 183142 выдано Московской регистрационной палатой 23 сентября 1993 года.
- Свидетельство о внесении 27 сентября 2002 года записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, за основным государственным номером 1027739273946.
- Юридический адрес: Российская Федерация, 107078, г. Москва, ул. Маши Порываевой, дом 11.
- Почтовый адрес: Российская Федерация, 127055, г. Москва, Тихвинский пер. дом 7, строение 3.
- Член СРОА «НП «Российская коллегия аудиторов» в соответствии с решением Совета РКА от 23 апреля 2007 года, свидетельство № 362-ю.
- Основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 10205006556.

Мы провели аудит прилагаемой сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января по 31 декабря 2009 года. Сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность состоит из:

- сводного (консолидированного) бухгалтерского баланса;
- сводного (консолидированного) отчета о прибылях и убытках;
- сводных (консолидированных) приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки к сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности.

Данная отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО «НК «Роснефть» исходя из Федерального Закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н, «Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от

06.07.1999 №43н, приказа Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Минфина РФ от 30 декабря 1996г № 112, Международных стандартов финансовой отчетности (в части положений, не оговоренных правилами Российского Законодательства о бухгалтерском учете).

Ответственность за подготовку данной отчетности несет исполнительный орган ОАО «НК «Роснефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности.

Мы проводили аудит в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», Федеральными Правилами (стандартами) аудиторской деятельности (Постановление Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.07.2003 № 405, от 07.10.2004 № 532, от 16.04.2005 № 228, от 25.08.2006 № 523, от 22.07.2008 № 557, от 19.11.2008 № 863), а также внутрифирменными стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнение о достоверности во всех существенных отношениях сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НК «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2009 года включительно.

10 марта 2010 г.

Зам. Генерального директора
ООО «Росэкспертиза»
Жильцов
(по доверенности №4 от 31.12.09.)
Квалификационный аттестат аудитора
№ К008659 от 24.10.94. в области общего
аудита, продлен на неограниченный срок

Д. П.

Руководитель аудиторской проверки
Конюхова
Квалификационный аттестат аудитора
№ К 016005 с 24.04.2001г. в области общего
аудита, продлен на неограниченный срок

И.В.

М.П.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В течение II квартала 2010 г. в учетную политику Эмитента в целях бухгалтерского учета на 2010 год, утвержденную и введенную в действие приказом ОАО «НК «Роснефть» от 23.12.2009 г. №677, 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	2010, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	542 373 749
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	76

Дополнительная информация:

Выручка показана с учетом таможенной пошлины.

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **375 014 403 161**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **120 104 535 129**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было

Дополнительная информация:

После окончания 2009 года до даты окончания отчетного квартала ОАО «НК «Роснефть» не приобретало и не отчуждало по любым основаниям недвижимое имущество, балансовая стоимость которого превышала бы 5 процентов балансовой стоимости активов Общества.

Любых иных существенных для ОАО «НК «Роснефть» изменений в указанный период в составе имущества Эмитента не происходило.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Помимо судебных разбирательств, указанных в разделе 2.5.5., Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:

1) В 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») были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.a.r.l. о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания Yukos Capital S.a.r.l. направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Роснефть подала жалобу на решение Апелляционного суда Амстердама 28.04.2009 в Верховный Суд Нидерландов, который 25 июня 2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 г. дополнительные исковые заявления о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе, Ирландии, острове Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6 апреля 2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей

рассмотрению. Ожидается, что «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» будет требовать выплаты в соответствии с условиями согласованного обеспечения, указанного выше, в ближайшее время.

После предоставления «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и Компанией дополнительных судебных документов, 22.06.2010 г. Высокий Суд Правосудия в Лондоне назначил по иску Yukos Capital S.a.r.l. о приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе на начало 2011 г. слушания по некоторым предварительным вопросам, разрешение которых может существенным образом повлиять на круг проблем, подлежащих рассмотрению в рамках английского производства. После вынесения решения по предварительным вопросам будет проведено отдельное заседание для дачи указаний по процедурным аспектам дальнейшего разбирательства. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **105 981 778.17**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **105 981 778.17**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **11.9**

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».

Иностранному организатору 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 отчётного квартала, а также в отчётном 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 отчётный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счёт его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Пунктом 6.1. статьи 6 Устава ОАО "НК "Роснефть" установлено, что в Обществе создается резервный фонд в размере 5 % уставного капитала Общества, т.е 5 299 088.91 руб.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчётного периода, руб.: **5 299 088.91**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчётного 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 акционерам (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 получению копии информации (материалов) В случае если в требовании о предоставлении копии информации (материалов) место получения не указано, копия информации (материалов) предоставляется по адресу нахождения исполнительного органа Общества.

Вместе с копиями документов, содержащих информацию (копии материалов) акционеру предоставляется счет в отношении платы, взимаемой Обществом за предоставление копий. Плата, взимаемая Обществом за предоставление копий документов, содержащих информацию (копии 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 вопросу повестки дня собрания не считается принятым и не может быть оглашено до подведения итогов голосования по всем вопросам повестки дня.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Северная нефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Северная нефть"*

Место нахождения

169710 Россия, Республика Коми, г.Усинск, Приполярная, 1

ИНН: *1106019518*

ОГРН: *1051100788045*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Краснодарнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Краснодарнефтегаз"*

Место нахождения

350063 Россия, г.Краснодар, Кубанская Набережная 47

ИНН: *2309095298*

ОГРН: *1052304983785*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения

367008 Россия, Республика Дагестан, Махачкала, Танкаева, 75

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *68.7*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *91.6*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пурнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Пурнефтегаз"*

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, микрорайон 10 3

ИНН: *8913006455*

ОГРН: *1058901407707*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ставропольнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ставропольнефтегаз"**

Место нахождения

356884 Россия, Ставропольский край, г.Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии 5

ИНН: **2614019198**

ОГРН: **1052607115967**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Место нахождения

693010 Россия, Сахалинская обл., г.Южно-Сахалинск, Хабаровская 17

ИНН: **6501163102**

ОГРН: **1056500748160**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Юганскнефтегаз"**

Место нахождения

628331 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, пгт.Пойковский, 1 микрорайон, 115

ИНН: **8604035473**

ОГРН: **1058602819538**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Грознефтегаз"**

Место нахождения

364051 Россия, Чеченская Республика, г.Грозный, проспект Революции, 7/84

ИНН: **2020003571**

ОГРН: **1022002543144**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ"**

ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения

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, г. Махачкала, Танкаева 75

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ванкорнефть"**

Место нахождения

663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **93.96**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **93.96**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод "**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсинский НПЗ"**

Место нахождения

352800 Россия, Краснодарский край, г.Туапсе, Сочинская 1

ИНН: **2365004375**

ОГРН: **1052313098683**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская 31А

ИНН: **7705858739**

ОГРН: **5087746207038**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **20**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Место нахождения

Абхазия, г.Сухум, проспект Леона, 9

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"**

Место нахождения

105118 Россия, г.Москва, шоссе Энтузиастов, 40

ИНН: **7720065580**

ОГРН: **1027700067669**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **65.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.23**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Комсомольский НПЗ"**

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115

ИНН: **2703001386**

ОГРН: **1022700516827**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Востокнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Востокнефтепродукт"**

Место нахождения

680030 Россия, г.Хабаровск, Уссурийская, 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, %: **99.81**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.89**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"**

Место нахождения

640007 Россия, Курганская обл., г.Курган, проспект Машиностроителей 22А

ИНН: **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 "РН-Сети"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Сети"**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706184465**

ОГРН: **1027700196952**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **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 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 участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Роснефтефлот"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Роснефтефлот"**

Место нахождения

109004 Россия, г. Москва, Большой Дровяной переулок 12 стр. 3

ИНН: **6501096047**

ОГРН: **1026500526590**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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

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

Место нахождения

129594 Россия, г. Москва, Сущевский вал, 65 корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бурение"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бурение"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706613770**

ОГРН: **1067746404681**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Московская газовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МГК"**

Место нахождения

105120 Россия, г.Москва, Шаболовка 10 корп. 2

ИНН: **7709643808**

ОГРН: **1057749050787**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александруполис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка 57

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.33**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Место нахождения

Армения, г.Ереван, Маштоца 13, 0002

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ПНО"**

Место нахождения

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, %: **81.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **81.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-УфаНИПИнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-УфаНИПИнефть"*

Место нахождения

450078 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Революционная, 96 корп. 2

ИНН: *8612008064*

ОГРН: *1028601541825*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Ю-Кубань"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Ю-Кубань"*

Место нахождения

350004 Россия, г.Краснодар, Карла Маркса, 14

ИНН: *2301035219*

ОГРН: *1022300507943*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *49*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"*

Место нахождения

353410 Россия, Краснодарский край, г.Анапа, Пионерский проспект, 19

ИНН: *2301048899*

ОГРН: *1032300011677*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *96.2*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Электронное общество с ограниченной ответственностью "Орион"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЭООО "Орион"*

Место нахождения

1106 Венгрия, г.Будапешт, Ясберени 29

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *9.5*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Хантымансийскинтерспорт"*

Место нахождения

626200 Россия, Тюменская область, г.Ханты-Мансийск, Мира, 5а

ИНН: **8601009430**

ОГРН: **1028600517285**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **15**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **15**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "НК "Роснефть"-Научно-Технический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Роснефть-НТЦ"**

Место нахождения

350610 Россия, г. Краснодар, Красная, 54

ИНН: **2310095895**

ОГРН: **1042305704352**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНПЗ-Сервис"**

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская 107

ИНН: **2703017428**

ОГРН: **1022700528641**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольскнефтезаводремстрой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"**

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская

ИНН: **2703013790**

ОГРН: **1032700035290**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **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 "РН-Мамонтово"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Мамонтово"**

Место нахождения

628012 Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Ханты-Мансийск, Чехова, 2

ИНН: **8612008064**

ОГРН: **1028601541825**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дубининское"**

Место нахождения

Россия, г.Москва, Дубининская, 17а

ИНН: **7705314792**

ОГРН: **1027739064022**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ордалия 2000"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ордалия 2000"**

Место нахождения

125422 Россия, г.Москва, Костякова, 2/6

ИНН: **7713280850**

ОГРН: **1027700515391**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Учет и отчетность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Учет и отчетность"**

Место нахождения

628300 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Нефтеюганск, ул. Нефтяников, 6

ИНН: **8604027271**

ОГРН: **1028601259983**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ФТТ Сервис"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ФТТ Сервис"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская 17 корп. 2

ИНН: **7702352197**

ОГРН: **1037702021851**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью частное 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

660049 Россия, г. Красноярск, Карла Маркса 93 А

ИНН: **2464204689**

ОГРН: **1082468002110**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пожарная безопасность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пожарная безопасность"**

Место нахождения

443113 Россия, г. Самара, Мичурина 25

ИНН: **6316130984**

ОГРН: **1086316002486**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бункер"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бункер"**

Место нахождения

115054 Россия, г.Москва, Дубининская 31А

ИНН: **7705839398**

ОГРН: **1087746526361**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Место нахождения

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 "УК "МТУ"**

Место нахождения

Россия, г. Мурманск, Портовый проезд, 19

ИНН: **5190179176**

ОГРН: **1085190001291**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **15**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %:

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

119071 Россия, г.Москва, Малая Калужская, 15 стр. 31

ИНН: **7705853829**

ОГРН: **5087746000381**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Строй"**

Место нахождения

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 Частное охранное предприятие "РН-Охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "РН-Охрана"**

Место нахождения

109044 Россия, г.Москва, Воронцовская 6 стр. 1

ИНН:

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.98**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Приморский нефтеперерабатывающий завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Приморский НПЗ"**

Место нахождения

692968 Россия, Приморский край, Партизанский муниципальный район, Падь Елизарова, 31А

ИНН: **2524124600**

ОГРН: **1082509001156**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Место нахождения

660022 Россия, г. Красноярск, Партизана Железняка, 24В

ИНН: **2465214545**

ОГРН: **1082468049730**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сервис"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706660065**

ОГРН: **5077746876257**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **22.5855**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть-Монголия"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть-Монголия"**

Место нахождения

**115054 Монголия, г. Улан-Батор, Сухэбаторский район, ОСГ-1, ул. Жамъян гун-5/3, 4 этаж
Marco Polo Place**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью 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**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Абхазия"**

Место нахождения

Абхазия, г.Сухум, пр.Леона 9

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Вал Шатского"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Вал Шатского"**

Место нахождения

115054 Россия, г.Москва, ул.Дубининская, 31А

ИНН:

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **85.86**

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 отчётного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного 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.
31.12.2009	ВВВ-/Стабильный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный.

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 отчётного квартала: *Moody's Investor Services Limited: Вaa1/Стабильный*

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчётного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного 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.
09.03.2010	Ваа1/Стабильный/ - подтвержден 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 отчётного квартала: ***Fitch Ratings Ltd: BBB-/Стабильный/***

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчётного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного 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"
24.02.2010	ВВВ-/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный"

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: *747 112*

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.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иных сведений нет.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Указанных выпусков нет

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Реестр-РН"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Реестр-РН"*

Место нахождения: *109028, г.Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр.3-4*

ИНН: *7705397301*

ОГРН: *1027700172818*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00330*

Дата выдачи: *16.12.2004*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:

16.03.2002

Иных сведений о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг нет.

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату окончания последнего отчетного квартала, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента, а при наличии у эмитента иных ценных бумаг, находящихся в обращении, - также на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам - владельцам таких ценных бумаг:

- 1. Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.*
- 2. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ.*
- 3. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ.*
- 4. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.*
- 5. Таможенный кодекс 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.

Доходами по операциям с ценными бумагами признаются доходы от купли-продажи ценных бумаг, полученные в налоговом периоде.

Расходами по операциям с ценными бумагами признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг.

Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов. Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций.

При реализации ценных бумаг расходы в виде стоимости приобретения ценных бумаг признаются по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО).

В случае, если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).

Если налогоплательщиком были приобретены в собственность (в том числе получены на безвозмездной основе или с частичной оплатой, а также в порядке дарения или наследования) ценные бумаги, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг в качестве документально подтвержденных расходов на приобретение (получение) этих ценных бумаг учитываются суммы, с которых был исчислен и уплачен налог при приобретении (получении) данных ценных бумаг, и сумма налога, уплаченного налогоплательщиком.

Кроме этого, если при получении налогоплательщиком ценных бумаг в порядке дарения или наследования налог на доходы физических лиц не взимался, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученных налогоплательщиком в порядке дарения или наследования, учитываются также документально подтвержденные расходы дарителя (наследодателя) на приобретение этих ценных бумаг.

При определении размера налоговой базы налогоплательщик имеет право на получение налоговых вычетов при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налоговые вычеты при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами предоставляются в размере сумм убытков, полученных от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг. Указанный налоговый вычет предоставляется в размере сумм убытков, фактически полученных налогоплательщиком от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, в предыдущих налоговых периодах в пределах размера налоговой базы по таким операциям.

Для подтверждения права на налоговые вычеты при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами налогоплательщик представляет документы, подтверждающие объем понесенного убытка в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.

Налоговый вычет предоставляется на основании письменного заявления налогоплательщика при

представлении им налоговой декларации в налоговые органы по окончании налогового периода.
Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущие периоды в течение 10 лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов физическими лицами – резидентами Российской Федерации.

В отношении доходов от реализации ценных бумаг лицами, являющимися налоговыми резидентами, налоговая ставка устанавливается в размере 13%.

2.2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации.

Порядок определения налоговой базы, применения вычетов аналогичен изложенному в п.2.1.

Налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации, за исключением доходов, получаемых в виде дивидендов от долевого участия в деятельности российских организаций, в отношении которых налоговая ставка устанавливается в размере 15 процентов.

3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц

3.1. Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.

3.1.1. Если источником дохода в виде дивидендов юридического лица – российской организации является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом. При этом сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка;

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

По доходам, полученным в виде дивидендов, применяются следующие налоговые ставки:

1) 0 процентов - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (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.

Фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг принимается для целей

налогообложения в качестве рыночной цены при выполнении следующих условий.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки.

В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.

Если по одной и той же ценной бумаге сделки на указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налогоплательщиком для целей налогообложения.

При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних трех месяцев.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации акций, полученных акционерами при реорганизации организаций, ценой приобретения таких акций признается их стоимость, определяемая следующим образом:

1. При реорганизации в форме слияния, присоединения и преобразования, предусматривающей конвертацию акций реорганизуемой организации в акции создаваемых организаций или в акции организации, к которой осуществлено присоединение, стоимость полученных акционерами реорганизуемой организации акций создаваемых организаций или организации, к которой осуществлено присоединение, признается равной стоимости конвертированных акций реорганизуемой организации по данным налогового учета акционера на дату завершения реорганизации (на дату внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности каждого присоединяемого юридического лица - при реорганизации в форме присоединения).

2. В случае реорганизации в форме выделения, разделения, предусматривающей конвертацию или распределение акций вновь создаваемых организаций среди акционеров реорганизуемой организации, совокупная стоимость полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных организаций и реорганизованной организации признается равной стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, определяемой по данным налогового учета акционера.

Стоимость акций каждой из вновь созданной и реорганизованной организации, полученных акционером в результате реорганизации, определяется в следующем порядке:

Стоимость акций каждой вновь создаваемой организации признается равной части стоимости принадлежащих акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению стоимости чистых активов созданной организации к стоимости чистых активов реорганизуемой организации.

Стоимость акций реорганизуемой организации (реорганизованной после завершения реорганизации), принадлежащих акционеру, определяется как разница между стоимостью приобретения им акций реорганизуемой организации и стоимостью акций всех вновь созданных организаций, принадлежащих этому акционеру.

Стоимость чистых активов реорганизуемой и вновь созданных организаций определяется по данным разделительного баланса на дату его утверждения акционерами в установленном порядке.

В случае реорганизации в форме выделения, предусматривающей приобретение реорганизуемой организацией акций (доли, пая) выделяемой организации, стоимость этих акций (доли, пая) признается равной стоимости чистых активов выделенной организации на дату ее государственной регистрации.

В случае, если стоимость чистых активов одной или нескольких созданных (реорганизованной) с участием акционеров организаций является отрицательной величиной, стоимость приобретения полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных (реорганизованной) организаций признается равной части стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению величины уставного капитала каждой из созданных с участием акционеров организаций к величине уставного капитала

реорганизуемой организации на последнюю отчетную дату, предшествующую реорганизации.

При реализации ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);*
- 2) по стоимости единицы.*

Налоговая ставка устанавливается в размере 20 процентов.

3.2. Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.

3.2.1. Если источником дохода в виде дивидендов юридического лица – иностранной организации является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом. При этом налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка налога в размере 15%.

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, данного подтверждения налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

В случае непредставления до получения дохода налоговому агенту надлежащим образом оформленного подтверждения иностранные организации могут вернуть ранее удержанный налог. Возврат ранее удержанного налога по выплаченным иностранным организациям доходам, в отношении которых международными договорами Российской Федерации, регулирующими вопросы налогообложения, предусмотрен особый режим налогообложения, осуществляется при условии предоставления следующих документов:

- заявления на возврат удержанного налога по форме, устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов;*
 - подтверждения того, что эта иностранная организация на момент выплаты дохода имела постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства;*
- копии договора (или иного документа), в соответствии с которым выплачивался доход иностранному юридическому лицу, и копии платежных документов, подтверждающих перечисление суммы налога, подлежащего возврату, в бюджетную систему Российской Федерации на соответствующий счет Федерального казначейства.*

Вышеперечисленные документы могут быть предоставлены иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение трех лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход.

3.2.2. Исчисление налога на прибыль иностранными организациями имеет свои особенности в зависимости от того, осуществляет организация деятельность на территории РФ через постоянное представительство либо получает доход из источников в РФ без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ.

Иностранные организации, осуществляющие деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, уплачивают налог по ставке 20%, за исключением доходов в виде дивидендов, доходов, получаемых в результате распределения в пользу иностранных организаций прибыли или имущества организаций, иных лиц или их объединений, в том числе при их ликвидации.

К доходам, полученным иностранной организацией, не осуществляющей деятельности через постоянное представительство в Российской Федерации, которые не связаны с ее предпринимательской деятельностью в Российской Федерации, относятся доходы от реализации

акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей). При этом доходы от реализации на иностранных биржах (у иностранных организаторов торговли) ценных бумаг или производных от них финансовых инструментов, обращающихся на этих биржах, не признаются доходами от источников в Российской Федерации. При определении налоговой базы доходы иностранной организации могут быть уменьшены на документально подтвержденные расходы, связанные с продажей акций (долей). Данные доходы подлежат обложению налогом по ставке 20% у источника выплаты доходов.

В случае, если расходы, связанные с реализацией акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей) не признаются для целей налогообложения или документально не подтверждены, с доходов от таких операций налог исчисляется по ставке 20%.

При определении налоговой базы по доходам, получаемым иностранными организациями как при осуществлении деятельности на территории РФ через постоянное представительство, так и без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ, из суммы таких доходов могут вычитаться расходы в порядке, аналогичном изложенному в п.3.1.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый 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.: **14 078 757 639.360001**

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 июня 2010 года сумма не выплаченных дивидендов указанным лицам составляет 16 818 857.25 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.: **16 934 828 977.17**

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 июня 2010 года сумма не выплаченных дивидендов указанным лицам составляет 22 255 530.03 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.: **20 324 231 995.740002**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2009 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31 декабря 2009 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 24 545 708,70 рублей.

По состоянию на 30 июня 2010 года сумма не выплаченных дивидендов указанным лицам составляет 24 269 412.90 руб.

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **18.06.2010**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.04.2010**

Дата составления протокола: **23.06.2010**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.3**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **24 374 090 621.5**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2010 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента, не наступил.

Нет

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых 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 2.2.

Рыночная капитализация эмитента, руб.

2 кв. 2010: 2 051 489 280 036,69

Пункт 2.3.1.

Сумма кредиторской задолженности Компании перед China Development Bank Corporation по состоянию на 30.06.2010 г.: 346 335 734 768,79 руб.

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 4.3.2.

Займ, ЗАО «Ванкорнефть»

Размер вложения в денежном выражении: 157 687 150 255,68 руб.

Займ, ООО «РН-Развитие»

Размер вложения в денежном выражении: 244 649 618 269,48 руб.

Пункт 6.3.

Размер доли уставного (складочного) капитала (наевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %: 0,000000009

Пункт 7. Бухгалтерская отчетность

При экспортировании документа в Microsoft Word не отображаются коды ОКВЭД, указанные в п.3.2.1.

Пункт 8.9.1.

Год: 2006

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 14 095 576 496.61

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 14 078 757 639.36

Год: 2007

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 16 957 084 507.20

Год: 2008

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 20 348 501 408.64

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 20 324 231 995.74

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